

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
- 
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
BCE-MACH II LLC		040205										
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BROWN & BORELLI, INC.		097498		RRCID -> 199373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9028 - 9238		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7218 - 7234		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315		PERF.19560 - 19576		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314 - 3338			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827							
MCWILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 291528	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2210 - 2751			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GRAND RESOURCES, INC.				324750							
MORRIS-SHELL				WELL #: 1077	RRCID -> 276497	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 18132	PERF.15014 - 15054			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LASATER & CO, INC.				487415							
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 - 7169			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915 - 3916			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 136		WELL #:		12	RRCID ->	227414	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5740 - 5750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: ROBERTS					
BROWN		WELL #:		1062	RRCID ->	190916	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	13799 - 13825
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176			CNTY: ROBERTS					
BRAINARD LEASE 13		WELL #:		3	RRCID ->	283948	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7998 - 8000
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CNTY: ROBERTS					
GROVES		WELL #:		1337	RRCID ->	166112	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARGA		WELL #:		3	RRCID ->	181446	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OWNBEY-APPALOOSA 149		WELL #:		1	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	9138 - 10507
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
JONES TRUST -25-		WELL #:		4A	RRCID ->	190778	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9176 - 9212
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190780	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	9084 - 9146
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LEDRECK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.10583 - 10875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 - 11206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		932471	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
W. H. CLARK		WELL #:		1049	RRCID ->	266983	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9974 - 10178
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ACHILLES (TONKAWA) POST, GEORGE P. MEEK		00440 500 671903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		RRCID -> 078176		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 8316 - 8334					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999													

PRESIDIO PETROLEUM LLC PARK		676084 1		RRCID -> 095767		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 7626 - 8370			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BREX 102 HHM		875461 1H		RRCID -> 280002		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8400 - 13102				
09	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12436	2	294	9	N	267	183	1	363
10	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	12705	2	322	9	N	293	382	1	274
11	13890 X	12405	-0-	-1485	-0-	12107	2	298	9	N	271	167	1	378
12	14353 X	12726	-0-	-1627	-0-	12396	2	330	9	N	300	388	1	290
01	13144 X	8417	-0-	-4727	-0-	8315	2	102	9	N	93	188	1	195
02	11872 X	NO RPT	-0-	-11872	-0-					N	NO RPT			195

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

PATTERSON		WELL #: 4508		RRCID -> 191464		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4050 - 4068			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

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

ALLEN-PARKER (MARMATON) BCE-MACH II LLC HODGES		01685 500 040205		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1193		RRCID -> 149203		COMPL. DATE 04/18/1969		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

HODGES, MINNIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 282050		COMPL. DATE 04/05/1969		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7850 - 7936		
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		45
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		45
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		45
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		45
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-		45
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	2		N	-0-		45

MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '204'		562560 WELL #: 2HM		RRCID -> 275286		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8431 - 12801		
09	2520 X	1548	-0-	-972	-0-	30	1	1479	2	N	35	267
10	2604 X	1591	-0-	-1013	-0-	31	1	1548	2	N	11 189 1	89
11	1980 X	1367	-0-	-613	-0-	30	1	1298	2	N	35	124
12	2046 X	1235	-0-	-811	-0-	31	1	1167	2	N	34	158
01	1612 X	1425	-0-	-187	-0-	31	1	1316	2	N	71	229
02	1456 X	853	-0-	-603	-0-	28	1	789	2	N	33	262

HODGES '42'		WELL #: 3HM		RRCID -> 276130		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 8364 - 12241		
09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	30	1	2583	2	N	26	288
10	2976 X	2940	-0-	-36	-0-	31	1	2872	2	N	34 196 1	126
11	2880 X	2753	-0-	-127	-0-	30	1	2676	2	N	43	169
12	2976 X	2251	-0-	-725	-0-	31	1	2176	2	N	40	209
01	2945 X	2210	-0-	-735	-0-	30	1	2180	2	N	-0-	209
02	2660 X	1007	-0-	-1653	-0-	27	1	980	2	N	-0-	209

HODGES '204'		WELL #: 3HM		RRCID -> 276513		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 8328 - 12534		
09	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	30	1	5263	2	N	130	407
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	31	1	5900	2	N	82 359 1	130
11	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	30	1	5897	2	N	120	250
12	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	31	1	6272	2	N	139 180 1	209
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	31	1	5491	2	N	94 182 1	121
*02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	28	1	4993	2	N	86	207

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '205'		//CONT.// 01685 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1HM		RRCID -> 276727		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8219 - 11891				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2168	-0-	-802	-0-	30	1	2126	2	N	11			361
10	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	12	9	2533	2	N	20	185	1	196
11	2970 X	2265	-0-	-705	-0-	22	9	2211	2	N	22			218
12	3069 X	2066	-0-	-1003	-0-	30	1	1989	2	N	42	183	1	77
01	2573 X	2390	-0-	-183	-0-	24	9	2281	2	N	71			148
02	2324 X	1926	-0-	-398	-0-	31	1	1874	2	N	22			170
						78	9							
						28	1							
						24	9							
HODGES '42'				WELL #: 4HM		RRCID -> 277222		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8402 - 12250		
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	30	1	2442	2	N	25			350
10	3100 N	3623	-0-	523	523	28	9	3546	2	N	42	198	1	194
11	3000 N	3288	-0-	288	811	31	1	3224	2	N	31			225
12	3100 N	2631	-0-	-469	342	46	9	2568	2	N	29			254
01	3573 X	3231	-0-	-342	-0-	30	1	3132	2	N	62			316
*02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	34	9	3070	2	N	65	198	1	183
						31	1							
						68	9							
						28	1							
						72	9							
HODGES '42'				WELL #: 2HM		RRCID -> 279039		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8364 - 12807		
09	2010 N	1989	-0-	-21	-0-	30	1	1939	2	N	18			150
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	20	9	2239	2	N	23			173
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	31	1	2188	2	N	16			189
12	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	25	9	1858	2	N	10			199
01	2294 N	1344	-0-	-950	-0-	30	1	1301	2	N	14			213
*02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	11	9	2134	2	N	8			221
						28	1							
						15	9							
						27	1							
						9	9							
WILSON, POSEY				WELL #: 433HM		RRCID -> 279052		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8488 - 12621		
09	3330 X	3068	-0-	-262	-0-	30	1	2892	2	N	133	166	1	279
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	146	9	3417	2	N	194			473
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	31	1	4119	2	N	232	551	1	154
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	213	9	4206	2	N	193	180	1	167
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	30	1	3810	2	N	177			344
*02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	255	9	3327	2	N	159			503
						31	1							
						212	9							
						195	9							
						28	1							
						175	9							

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HODGES, C.		WELL #: 4101		RRCID -> 270660		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7709 - 7768	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		104
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		104
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		104
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		104
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		104
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351 2		N	-0-		104
-----											
HODGES, C.		WELL #: 4102		RRCID -> 270712		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8038 - 8064	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		107
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		107
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		107
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		107
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		107
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85 2		N	-0-		107
-----											
JACKHAMMER 107		WELL #: 1H		RRCID -> 285502		COMPL. DATE 05/20/2018		TOTAL DEPTH 6191		PERF. 6490 - 10930	
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1116 2	221 9	N	201	551 1	117
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1363 2	293 9	N	266	190 1	193
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	969 2	212 9	N	193	183 1	203
12	1395 N	639	-0-	-756	-0-	492 2	147 9	N	134		337
01	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1162 2	228 9	N	207	377 1	167
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1021 2	218 9	N	198	182 1	183
-----											
COOK 665		WELL #: 1H		RRCID -> 285503		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 7247		PERF. 7720 - 12484	
09	4950 X	4441	-0-	-509	-0-	4021 2	420 9	N	382	333 1	191
10	4960 X	4414	-0-	-546	-0-	4031 2	383 9	N	348	361 1	178
11	4800 X	4195	-0-	-605	-0-	3811 2	384 9	N	349	187 1	340
12	4836 X	4330	-0-	-506	-0-	3971 2	359 9	N	326	177 1	489
01	4588 X	4062	-0-	-526	-0-	3742 2	320 9	N	291	574 1	206
02	4144 X	3865	-0-	-279	-0-	3485 2	380 9	N	345	368 1	183
-----											
ROCK BOTTOM 87		WELL #: 1H		RRCID -> 286107		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 6088		PERF. 6409 - 11134	
09	13410 X	9369	-0-	-4041	-0-	9335 2	34 9	N	31	180 1	292
10	13051 X	12299	-0-	-752	-0-	12252 2	47 9	N	43		335
11	12360 X	11244	-0-	-1116	-0-	11196 2	48 9	N	44		379
12	12338 X	10575	-0-	-1763	-0-	10531 2	44 9	N	40		419
01	12307 X	11322	-0-	-985	-0-	11313 2	9 9	N	8		427
02	11116 X	9464	-0-	-1652	-0-	9409 2	55 9	N	50	180 1	297
-----											
BEAUCHAMP 60		WELL #: 1H		RRCID -> 286143		COMPL. DATE 10/07/2018		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 6742 - 11013	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

-----															
ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
ARCHER 50 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	273846	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3470 - 3898			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176							CNTY: OCHILTREE				
VIRGINIA 749		WELL #:		1H	RRCID ->	288179	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7488 - 12575			
09	6120	X	1502	-0-	-4618	-0-	1039	2	463	9	N	421	372	1	146
10	2511	X	1645	-0-	-866	-0-	1209	2	436	9	N	396	365	1	177
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	282	359	1	100
12	1550	X	1419	-0-	-131	-0-	1083	2	336	9	N	305	180	1	225
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3953	2	355	9	N	323	391	1	157
02	1484	X	1401	-0-	-83	-0-	1041	2	360	9	N	327	357	1	127
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							CNTY: OCHILTREE				
GUTHRIE		WELL #:		560	RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282 - 6296			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							CNTY: OCHILTREE				
PLETCHER		WELL #:		9341H	RRCID ->	266041	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7434 - 11497			
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	215	2	21	9	N	19			231
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	231	2	92	9	N	84			315
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	227	2	10	9	N	9	169	1	155
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	N	4			159
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			159
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159
-----															
FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269367	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8420 - 12664			
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1126	2	193	9	N	175	376	1	80
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1613	2	288	9	N	262			342
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1433	2	249	9	N	226	179	1	389
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1424	2	217	9	N	197	348	1	238
*01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2405	2	235	9	N	214	178	1	274
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			274

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
XTO ENERGY INC.				945936									
MALINDA 745				WELL #:		1HR RRCID -> 288241		COMPL. DATE 11/20/2018			TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	16620 X	11496	-0-	-5124	-0-	216 1	10370 2	N	827	756 1		379	
10	15469 X	10129	-0-	-5340	-0-	910 9	9177 2	N	663	763 1		279	
11	14640 X	9416	-0-	-5224	-0-	223 1	8330 2	N	739	675 1		343	
12	14229 X	9614	-0-	-4615	-0-	729 9	8509 2	N	766	760 1		349	
01	12834 X	8860	-0-	-3974	-0-	273 1	7824 2	N	739	769 1		319	
02	10724 X	7993	-0-	-2731	-0-	813 9	7018 2	N	810	767 1		362	
						84 1							
						891 9							

ALLISON PARKS (DOUGLAS)				01810 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
JONES, L.L. 14				WELL #:		1 RRCID -> 279615		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590		
09	10	11	12	01	02	SWR	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
09	10	11	12	01	02	SWR	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
10	11	12	01	02		SWR	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
11	12	01	02			SWR	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
12	01	02				SWR	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
01	02					SWR	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
02						SWR	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)				01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056													
BOWERS				WELL #:		2511 RRCID -> 100608		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066						
09	10	11	12	01	02	319 N	323 N	316 N	389 N	310 N	308 N	319	323	316	323	241	247
09	10	11	12	01	02	319 N	323 N	316 N	389 N	310 N	308 N	319	323	316	323	241	247
10	11	12	01	02		323 N	316 N	389 N	310 N	308 N		319	323	316	323	241	247
11	12	01	02			316 N	389 N	310 N	308 N			319	323	316	323	241	247
12	01	02				389 N	310 N	308 N				319	323	316	323	241	247
01	02					310 N	308 N					319	323	316	323	241	247
02						308 N						319	323	316	323	241	247

BOWERS				WELL #:		2573 RRCID -> 203251		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364						
09	10	11	12	01	*02	813 N	874 N	660 N	853 N	837 N	680 N	811	873	652	853	806	679
09	10	11	12	01	*02	813 N <td>874 N <td>660 N <td>853 N <td>837 N <td>680 N <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	874 N <td>660 N <td>853 N <td>837 N <td>680 N <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	660 N <td>853 N <td>837 N <td>680 N <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td></td></td></td>	853 N <td>837 N <td>680 N <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td></td></td>	837 N <td>680 N <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td></td>	680 N <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td>	811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td>	873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td>	652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td>	853 <td>806 <td>679 </td></td>	806 <td>679 </td>	679
10	11	12	01			874 N <td>660 N <td>853 N <td>837 N <td></td> <td></td> <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td></td></td></td>	660 N <td>853 N <td>837 N <td></td> <td></td> <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td></td></td>	853 N <td>837 N <td></td> <td></td> <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td></td>	837 N <td></td> <td></td> <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td>			811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td>	873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td>	652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td>	853 <td>806 <td>679 </td></td>	806 <td>679 </td>	679
11	12	01				660 N <td>853 N <td>837 N <td></td> <td></td> <td></td> <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td></td></td>	853 N <td>837 N <td></td> <td></td> <td></td> <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td></td>	837 N <td></td> <td></td> <td></td> <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td>				811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td>	873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td>	652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td>	853 <td>806 <td>679 </td></td>	806 <td>679 </td>	679
12	01					853 N <td>837 N <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td></td>	837 N <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td>					811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td>	873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td>	652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td>	853 <td>806 <td>679 </td></td>	806 <td>679 </td>	679
01						837 N <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td>						811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td>	873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td>	652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td>	853 <td>806 <td>679 </td></td>	806 <td>679 </td>	679
*02						680 N <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td></td>						811 <td>873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td></td>	873 <td>652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td></td>	652 <td>853 <td>806 <td>679 </td></td></td>	853 <td>806 <td>679 </td></td>	806 <td>679 </td>	679

BOWERS				WELL #:		2571 RRCID -> 204928		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460						
09	10	11	12	01	*02	143 N	150 N	153 N	186 N	310 N	209 N	143	150	153	153	310	209
09	10	11	12	01	*02	143 N <td>150 N <td>153 N <td>186 N <td>310 N <td>209 N <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	150 N <td>153 N <td>186 N <td>310 N <td>209 N <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	153 N <td>186 N <td>310 N <td>209 N <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td></td></td></td>	186 N <td>310 N <td>209 N <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td></td></td>	310 N <td>209 N <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td></td>	209 N <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td>	143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td>	150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td>	153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td>	153 <td>310 <td>209 </td></td>	310 <td>209 </td>	209
10	11	12	01			150 N <td>153 N <td>186 N <td>310 N <td></td> <td></td> <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td></td></td></td>	153 N <td>186 N <td>310 N <td></td> <td></td> <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td></td></td>	186 N <td>310 N <td></td> <td></td> <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td></td>	310 N <td></td> <td></td> <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td>			143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td>	150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td>	153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td>	153 <td>310 <td>209 </td></td>	310 <td>209 </td>	209
11	12	01				153 N <td>186 N <td>310 N <td></td> <td></td> <td></td> <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td></td></td>	186 N <td>310 N <td></td> <td></td> <td></td> <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td></td>	310 N <td></td> <td></td> <td></td> <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td>				143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td>	150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td>	153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td>	153 <td>310 <td>209 </td></td>	310 <td>209 </td>	209
12	01					186 N <td>310 N <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td></td>	310 N <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td>					143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td>	150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td>	153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td>	153 <td>310 <td>209 </td></td>	310 <td>209 </td>	209
01						310 N <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td>						143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td>	150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td>	153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td>	153 <td>310 <td>209 </td></td>	310 <td>209 </td>	209
*02						209 N <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td></td>						143 <td>150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td></td>	150 <td>153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td></td>	153 <td>153 <td>310 <td>209 </td></td></td>	153 <td>310 <td>209 </td></td>	310 <td>209 </td>	209

BOWERS				WELL #:		2574 RRCID -> 209986		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386						
09	10	11	12	01	02	0 N	0 N	0 N	T. A.	T. A.	T. A.	0	0	0	0	0	0
09	10	11	12	01	02	0 N <td>0 N <td>0 N <td>T. A. <td>T. A. <td>T. A. <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td></td></td></td>	0 N <td>0 N <td>T. A. <td>T. A. <td>T. A. <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td></td></td>	0 N <td>T. A. <td>T. A. <td>T. A. <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td></td>	T. A. <td>T. A. <td>T. A. <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td>	T. A. <td>T. A. <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td>	T. A. <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td>	0	0	0	0	0	0
10	11	12	01			0 N <td>0 N <td>0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td></td>	0 N <td>0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td>	0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td>	T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td>			0	0	0	0	0	0
11	12	01				0 N <td>0 N <td>0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td></td>	0 N <td>0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td>	0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td>	T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td>			0	0	0	0	0	0
12	01					0 N <td>0 N <td>0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td></td>	0 N <td>0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td>	0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td>	T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td>			0	0	0	0	0	0
01						0 N <td>0 N <td>0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td></td>	0 N <td>0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td>	0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td>	T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td>			0	0	0	0	0	0
02						0 N <td>0 N <td>0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td></td>	0 N <td>0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td></td>	0 N <td>T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> </td>	T. A. <td></td> <td></td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td>			0	0	0	0	0	0



ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
KIKER		WELL #:		1504	RRCID ->	211361	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.	11644 - 13594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	(L)	(L)		CODE		CODE	M	PROD		CODE				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
-----																	
JONES 14		WELL #:		2	RRCID ->	216895	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11742 - 13690					
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3	55	1	1	8	17
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1135	2	1	9	Y	1	1	8			17
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1	1	8			17
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1138	2	56	9	Y	51	1	8			67
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2	2	8			67
-----																	
BOWERS		WELL #:		2513	RRCID ->	216906	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11572 - 13348					
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	1	8			175
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	2	17	9	Y	15					190
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15	180	1	1	8	24
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	1	8			37
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	Y	12					49
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	1148	2	12	9	Y	11	1	8			59
-----																	
KIKER		WELL #:		1505	RRCID ->	223345	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	11758 - 13596					
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1326	2	21	9	Y	19	13	1	1	8	5
01	1364	N	976	-0-	-388	-0-	976	2			Y	-0-					5
*02	1176	N	1034	-0-	-142	-0-	1032	2	2	9	Y	2	3	1	2	8	2
-----																	
KIKER		WELL #:		2	RRCID ->	223676	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11578 - 13658					
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	580	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
-----																	
RILEY-AMOCO		WELL #:		1	RRCID ->	224060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11452 - 14504					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2021																	
-----																	
KIKER		WELL #:		1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	11765 - 13652					
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	Y	2	1	8			3
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	1	8			3
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1216	2	26	9	Y	24	19	1	1	8	7
01	1054	N	930	-0-	-124	-0-	929	2	1	9	Y	1	1	8			7
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	Y	2	4	1	2	8	3

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC WESNER 249		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1		RRCID -> 232747		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-				26
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-				26
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	-0-	1	8		26
12	713 X	410	-0-	-303	-0-	410	2			Y	-0-				26
01	713 X	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-				26
02	672 X	160	-0-	-512	-0-	160	2			Y	-0-				26
-----															
JONES 6		WELL #: 1		RRCID -> 237575		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114						
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2	1	8		115
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-				115
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	8		115
12	992 N	823	-0-	-169	-0-	797	2	26	9	Y	24	3	8		136
01	837 N	752	-0-	-85	-0-	743	2	9	9	Y	8				144
02	812 N	693	-0-	-119	-0-	691	2	2	9	Y	2	1	8		145
-----															
DUKES, JOE 4		WELL #: 1		RRCID -> 239301		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860						
09	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1401	2	33	9	Y	30	1	8		52
10	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1432	2	29	9	Y	26	1	8		77
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1422	2	30	9	Y	27	2	8		102
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1443	2	35	9	Y	32	2	8		132
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1469	2	31	9	Y	28	1	8		159
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	1261	2	21	9	Y	19	1	8		177
-----															
YOUNG TRUST		WELL #: 304H		RRCID -> 248779		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
KIKER		WELL #: 1507 H		RRCID -> 252357		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394						
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	Y	4	70	1	1 8	14
10	1116 N	700	-0-	-416	-0-	698	2	2	9	Y	2	4	1	1 8	11
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	Y	2	1	1	2 8	10
12	1178 N	849	-0-	-329	-0-	818	2	31	9	Y	28	21	1	2 8	15
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	Y	1				15
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	Y	4	5	1	3 8	11
-----															
BOWERS		WELL #: 2251		RRCID -> 253045		COMPL. DATE 07/05/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759						
09	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	2	14	9	Y	13	2	8		26
10	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2953	2	22	9	Y	20	2	8		44
11	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2773	2	23	9	Y	21	3	8		62
12	2883 N	2793	-0-	-90	-0-	2762	2	31	9	Y	28	3	8		87
01	2883 N	2773	-0-	-110	-0-	2758	2	15	9	Y	14	2	8		99
02	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	2458	2	26	9	Y	24	5	8		118
-----															
BOWERS		WELL #: 7		RRCID -> 253048		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590						
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	932	2	36	9	Y	33	1	8		124
10	1023 N	978	-0-	-45	-0-	957	2	21	9	Y	19	1	8		142
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	985	2	25	9	Y	23	1	8		164
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	982	2	22	9	Y	20	1	8		183
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	913	2	15	9	Y	14	1	8		196
02	868 N	718	-0-	-150	-0-	699	2	19	9	Y	17	178	1	2 8	33

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HALL		//CONT.// //CONT.//	01810 410 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:	303	RRCID ->	258988	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12068 - 12477	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DUKES, JOE 4		WELL #:	2H	RRCID ->	259732	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	12020 - 16328	
09	3300 X	3150	-0-	-150	-0-	3095	2	55 9	Y	50	1 8	183
10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3497	2	57 9	Y	52	183 1	51
11	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3339	2	70 9	Y	64	1 8	114
12	3596 X	3524	-0-	-72	-0-	3454	2	70 9	Y	64	1 8	177
01	3565 X	2538	-0-	-1027	-0-	2490	2	48 9	Y	44	181 1	39
*02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3223	2	45 9	Y	41	2 8	78
-----												
AITKENHEAD		WELL #:	3020H	RRCID ->	259735	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	12020 - 15886	
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	225	1	4409 2	Y	37	182 1	78
						41	9					
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	248	1	4476 2	Y	46		124
						51	9					
11	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	240	1	4296 2	Y	93	8 8	209
						102	9					
12	4774 X	4542	-0-	-232	-0-	248	1	4243 2	Y	46	8 8	247
						51	9					
01	4774 X	4062	-0-	-712	-0-	222	1	3818 2	Y	20	175 1	92
						22	9					
02	4312 X	3373	-0-	-939	-0-	158	1	3202 2	Y	12	6 8	98
						13	9					
-----												
AITKENHEAD A		WELL #:	2259H	RRCID ->	259741	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11945 - 14978	
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	15 9	Y	14	4 8	135
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y	-0-		135
11	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	1735	2	3 9	Y	3	3 8	135
12	1953 X	1563	-0-	-390	-0-	1463	2	100 9	Y	91	162 1	60
01	1953 X	1629	-0-	-324	-0-	19	1	1610 2	Y	-0-	4 8	60
02	1764 X	1721	-0-	-43	-0-	1720	2	1 9	Y	1	1 8	60
-----												
HALL		WELL #:	304H	RRCID ->	260160	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12019	PERF.	12625 - 16271	
09	6120 X	5613	-0-	-507	-0-	5528	2	85 9	Y	77	2 8	107
10	6324 X	6194	-0-	-130	-0-	6098	2	96 9	Y	87		194
11	6120 X	5565	-0-	-555	-0-	5510	2	55 9	Y	50	182 1	60
12	6138 X	5951	-0-	-187	-0-	5882	2	69 9	Y	63	4 8	119
01	6200 X	6015	-0-	-185	-0-	5925	2	90 9	Y	82	183 1	18
02	5600 X	5284	-0-	-316	-0-	1	1	5213 2	Y	64	3 8	79
						70	9					

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC YOUNG TRUST		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 404H		RRCID -> 261116		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11917 - 15820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5430 X	4676	-0-	-754	-0-	4642	2	34	9	Y	31	3	8		139
10	5611 X	4795	-0-	-816	-0-	4763	2	32	9	Y	29				168
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5526	2	64	9	Y	58	7	8		219
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5973	2	55	9	Y	50	179	1	9 8	81
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	104	1	5930	2	Y	41				122
						45	9								
*02	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	91	1	5948	2	Y	47	8	8		161
						52	9								
-----															
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 262662		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12296 - 13876					
09	6060 X	5909	-0-	-151	-0-	5874	2	35	9	N	32	168	1	1 8	51
10	6262 X	6143	-0-	-119	-0-	6090	2	53	9	N	48	1	8		98
11	6030 X	5876	-0-	-154	-0-	5859	2	17	9	N	15	2	8		111
12	6231 X	5991	-0-	-240	-0-	5989	2	2	9	N	2	2	8		111
01	6169 X	5775	-0-	-394	-0-	5774	2	1	9	N	1	1	8		111
02	5544 X	5314	-0-	-230	-0-	5296	2	18	9	N	16	3	8		124
-----															
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 9H		RRCID -> 263292		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12228 - 16373					
09	8250 X	7927	-0-	-323	-0-	7884	2	43	9	N	39	1	8		100
10	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8638	2	40	9	N	36	1	8		135
11	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8236	2	30	9	N	27	2	8		160
12	8184 X	8033	-0-	-151	-0-	8005	2	28	9	N	25	159	1	2 8	24
01	8680 X	8469	-0-	-211	-0-	8413	2	56	9	N	51	1	8		74
02	7840 X	7245	-0-	-595	-0-	7198	2	47	9	N	43	5	8		112
-----															
STEELE-YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 264787		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 11617		PERF.11816 - 15332					
09	10140 X	9866	-0-	-274	-0-	9769	2	97	9	N	88	4	8		169
10	10478 X	9619	-0-	-859	-0-	9523	2	96	9	N	87	183	1	3 8	70
11	10050 X	9563	-0-	-487	-0-	9458	2	105	9	N	95	5	8		160
12	10385 X	8947	-0-	-1438	-0-	8837	2	110	9	N	100	177	1	6 8	77
01	10385 X	7855	-0-	-2530	-0-	7757	2	98	9	N	89	3	8		163
02	9212 X	6624	-0-	-2588	-0-	6541	2	83	9	N	75	9	8		229
-----															
YOUNG TRUST		WELL #: 504H		RRCID -> 265606		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11712		PERF.11856 - 16322					
09	6540 X	5990	-0-	-550	-0-	224	1	5702	2	Y	58	1	8		174
						64	9								
10	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	248	1	6320	2	Y	50				224
						55	9								
11	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	240	1	7154	2	Y	52	184	1	3 8	89
						57	9								
12	6138 X	4979	-0-	-1159	-0-	261	1	4672	2	Y	42	2	8		129
						46	9								
01	6138 X	5732	-0-	-406	-0-	285	1	5414	2	Y	30				159
						33	9								
02	5544 X	4003	-0-	-1541	-0-	295	1	3708	2	Y	-0-				159
-----															
JONES-AMOCO		WELL #: 2018H		RRCID -> 265705		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11810 - 15332					
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	Y	2	2	8		32
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1493	2	44	9	Y	40				72
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	Y	2	2	8		72
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1249	2	24	9	Y	22	2	8		92
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			Y	-0-				92
02	1064 N	946	-0-	-118	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	8		92

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4145	2	116	9	Y	105	2	8	438
10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4056	2	2	9	Y	2	182	1	256
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3823	2	103	9	Y	94	3	8	347
12	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4753	2	100	9	Y	91	183	1	252
01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5560	2	1	9	Y	1	1	8	252
*02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4995	2	6	9	Y	5	5	8	252
-----														
JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222														
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1897	2	40	9	Y	36	183	1	99
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1949	2	57	9	Y	52	2	8	151
11	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1767	2	51	9	Y	46	1	8	196
12	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	7	1	1842	2	Y	38	1	8	233
01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	42	9	1755	2	Y	50	178	1	105
02	1708 N	1283	-0-	-425	-0-	1263	2	20	9	Y	18	1	8	122
-----														
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400														
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1200	2	32	9	N	29	1	8	157
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1226	2	29	9	N	26	182	1	1
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1163	2	18	9	N	16	1	8	16
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	N	13	1	8	28
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1174	2	15	9	N	14	1	8	42
*02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	N	12	1	8	53
-----														
AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488														
09	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5691	2	8	9	Y	7	7	8	27
10	5859 X	5652	-0-	-207	-0-	5640	2	12	9	Y	11	1	8	38
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5661	2	85	9	Y	77	7	8	108
12	5890 X	5796	-0-	-94	-0-	5789	2	7	9	Y	6	6	8	108
01	5890 X	4469	-0-	-1421	-0-	4469	2	7	9	Y	-0-	6	8	108
02	5320 X	4608	-0-	-712	-0-	4594	2	14	9	Y	13	6	8	115
-----														
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943														
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	990	1	1597	2	N	153	3	8	223
10	2759 N	2661	-0-	-98	-0-	1021	1	1487	2	N	139	171	1	189
11	2730 N	2465	-0-	-265	-0-	987	1	1328	2	N	136	172	1	149
12	2852 N	2510	-0-	-342	-0-	150	9	1023	1	N	146	173	1	118
01	2666 N	1377	-0-	-1289	-0-	161	9	630	1	N	71	2	8	187
02	2296 N	1764	-0-	-532	-0-	78	9	394	1	N	90	4	8	273
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	99	9	450944	1	N	1	108	1	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	450944	1	450944	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	450944	1	450944	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	450944	1	450944	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	450944	1	450944	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	450944	1	450944	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937												
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		630 N	607	-0-	-23	-0-	601 2	6 9	N	5		70
10		651 N	622	-0-	-29	-0-	616 2	6 9	N	5		75
11		600 N	588	-0-	-12	-0-	582 2	6 9	N	5		80
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		80
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	623 2	4 9	N	4		84
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT		84
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392												
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	587 2	42 9	N	38		185
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	615 2	31 9	N	28		213
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	837 2	57 9	N	52	193 1	72
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	712 2	55 9	N	50		122
01		651 N	512	-0-	-139	-0-	490 2	22 9	N	20		142
02		672 N	186	-0-	-486	-0-	175 2	11 9	N	10		152
-----												
KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105												
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		88
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		88
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		88
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	568 2	15 9	N	14		102
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	458 2	6 9	N	5		107
*02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	673 2	1 9	N	1		108
-----												
BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
-----												
KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140												
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		83
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		83
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		83
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		83
01		434 N	375	-0-	-59	-0-	367 2	8 9	N	7		90
*02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	328 2	135 9	N	123	189 1	24
-----												
BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560												
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		57
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		57
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		57
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		57
01		713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2		N	-0-		57
*02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		57

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842	PERF.	12076 - 14598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-		24
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2			N	-0-		24
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	909 2	81 9		N	74	80 1	18
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			N	-0-		18
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2			N	-0-		18
*02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	885 2	57 9		N	52		70

KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11923 - 13598	
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-		18
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-		18
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-		18
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2			N	-0-		18
01		713 N	696	-0-	-17	-0-	696 2			N	-0-		18
02		784 N	571	-0-	-213	-0-	548 2	23 9		N	21		39

LUCAS 9		WELL #:		2	RRCID ->	274657	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	12107 - 13030	
09		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3690 2	52 9		N	47		221
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3634 2	19 9		N	17	194 1	44
11		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3512 2	31 9		N	28		72
12		3875 X	3356	-0-	-519	-0-	3320 2	36 9		N	33		105
01		3875 X	3486	-0-	-389	-0-	3427 2	59 9		N	54		159
02		3500 X	3155	-0-	-345	-0-	3101 2	54 9		N	49		208

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	166387	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	11972 - 12122	
EDEN				101									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 3		WELL #:		2	RRCID ->	194054	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	15780	PERF.	12428 - 12911	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		166

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
EDEN		WELL #: 201		RRCID -> 213801	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11869	- 12643						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			60
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			60
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
-----														
LEE 4		WELL #: 2		RRCID -> 214427	COMPL. DATE 09/24/2005	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12136	- 14165						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EDEN		WELL #: 301		RRCID -> 216738	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11922	- 13869						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EDEN		WELL #: 105H		RRCID -> 246442	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12134	- 16116						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
-----														
YOUNG		WELL #: 303H		RRCID -> 255681	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 11573	PERF.11785	- 15567						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
-----														
PALMER-ALLISON		WELL #: 307H		RRCID -> 257922	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 11538	PERF.11765	- 16165						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----														
EDEN		WELL #: 107H		RRCID -> 259478	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 11965	PERF.12184	- 16519						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25



ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
WELL #:		401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	2430	X	994	-0-	-1436	-0-	994	2		N	-0-			176	
10	5859	X	5152	-0-	-707	-0-	5117	2	35	9	N	32		208	
11	5670	X	449	-0-	-5221	-0-	449	2		N	-0-			208	
12	1953	X	212	-0-	-1741	-0-	212	2		N	-0-			208	
*01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-			208	
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-				N	NO RPT			208	
-----															
PARKER 19		WELL #:		4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221				
09	2340	X	594	-0-	-1746	-0-	594	2		N	-0-			174	
10	3224	X	870	-0-	-2354	-0-	846	2	24	9	N	22		196	
11	3150	X	1898	-0-	-1252	-0-	1829	2	69	9	N	63		259	
12	3255	X	1611	-0-	-1644	-0-	1609	2	2	9	N	2		261	
*01	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1		262	
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-				N	NO RPT			262	
-----															
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347				
09	4560	X	3127	-0-	-1433	-0-	3125	2	2	9	N	2		239	
10	5394	X	5130	-0-	-264	-0-	5130	2		N	-0-			239	
11	5220	X	3797	-0-	-1423	-0-	3775	2	22	9	N	20		259	
12	5208	X	5071	-0-	-137	-0-	5071	2		N	-0-			259	
*01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4314	2	84	9	N	76		335	
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				N	NO RPT			335	
-----															
PARKER 19		WELL #:		3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			112	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			115	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			115	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115	
-----															
LEE		WELL #:		507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263				
09	3030	X	915	-0-	-2115	-0-	915	2		N	-0-			153	
10	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	1834	2	23	9	N	21		174	
11	2040	X	12	-0-	-2028	-0-	12	2		N	-0-			174	
12	1860	X	351	-0-	-1509	-0-	351	2		N	-0-			174	
*01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4092	2	1	9	N	1		175	
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT			175	
-----															
LOHBERGER		WELL #:		301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011			TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955				
09	6510	X	6268	-0-	-242	-0-	6240	2	28	9	N	25		329	
10	6200	X	1791	-0-	-4409	-0-	1784	2	7	9	N	6		335	
11	5940	X	2127	-0-	-3813	-0-	2127	2		N	-0-			335	
12	5518	X	5107	-0-	-411	-0-	5052	2	55	9	N	50		385	
01	6479	X	4878	-0-	-1601	-0-	4814	2	64	9	N	58		443	
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-				N	NO RPT			443	
-----															
LEE		WELL #:		508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174				
09	25808	X	14898	-0-	-10910	-0-	14846	2	52	9	N	47	190	1	330
10	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	17252	2	83	9	N	75			405
11	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14575	2	149	9	N	135	182	1	358
12	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	13854	2	187	9	N	170	184	1	344
*01	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13515	2	163	9	N	148			492
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-				N	NO RPT				492

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
EDEN		WELL #:		106H	RRCID ->	262576	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11934	PERF.11985	- 16355	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		12600 X	12011	-0-	-589	-0-	11888	2	123	9	N	112	311
10		13020 X	7498	-0-	-5522	-0-	7429	2	69	9	N	63	374
11		12600 X	8123	-0-	-4477	-0-	8081	2	42	9	N	38	412
12		13020 X	11852	-0-	-1168	-0-	11683	2	169	9	N	154	376
01		12803 X	10461	-0-	-2342	-0-	10394	2	67	9	N	61	437
02		11200 X	NO RPT	-0-	-11200	-0-					N	NO RPT	437
-----													
ROGERS 5		WELL #:		2H	RRCID ->	262831	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12233	PERF.12190	- 16558	
09		7560 X	7443	-0-	-117	-0-	7327	2	116	9	N	105	430
10		8029 X	7521	-0-	-508	-0-	7396	2	125	9	N	114	357
11		7770 X	5799	-0-	-1971	-0-	5664	2	135	9	N	123	480
12		7936 X	7363	-0-	-573	-0-	7256	2	107	9	N	97	403
01		7781 X	7435	-0-	-346	-0-	7263	2	172	9	N	156	366
02		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT	366
-----													
YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	263449	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11555	- 15843	
09		3090 X	1705	-0-	-1385	-0-	1705	2			N	-0-	230
10		3565 X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			N	-0-	230
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-	230
12		3534 X	53	-0-	-3481	-0-	53	2			N	-0-	230
01		3410 X	67	-0-	-3343	-0-	67	2			N	-0-	230
02		1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT	230
-----													
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H	RRCID ->	263462	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11973	- 16289	
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1748	2	29	9	N	26	457
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-	457
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1719	2	143	9	N	130	397
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	397
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	397
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	397
-----													
LOHBERGER		WELL #:		201H	RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11730	- 16023	
09		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7072	2	26	9	N	24	173
10		6696 X	1720	-0-	-4976	-0-	1720	2			N	-0-	173
11		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6888	2	2	9	N	2	175
12		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-	175
01		9548 X	6023	-0-	-3525	-0-	6023	2			N	-0-	175
02		6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					N	NO RPT	175
-----													
LEE		WELL #:		506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11886	- 16276	
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	453
10		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	453
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	297
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	297
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	297
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	297
-----													
LEE		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380	- 16788	
09		8280 X	7755	-0-	-525	-0-	7686	2	69	9	N	63	493
10		8556 X	8107	-0-	-449	-0-	7967	2	140	9	N	127	620
11		8070 X	7557	-0-	-513	-0-	7436	2	121	9	N	110	538
12		8587 X	8123	-0-	-464	-0-	7847	2	276	9	N	251	598
01		8587 X	7377	-0-	-1210	-0-	7323	2	54	9	N	49	453
02		7336 X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					N	NO RPT	453

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC NELL, PATSY		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC NELL, PATSY		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
-----													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			72
*01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			72
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
-----													
YOUNG													
-----													
YOUNG													
09	6570	X	6123	-0-	-447	-0-	6123 2		N	-0-			327
10	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	6199 2	18 9	N	16			343
11	6330	X	6248	-0-	-82	-0-	6211 2	37 9	N	34	193 1		184
12	6572	X	6419	-0-	-153	-0-	6417 2	2 9	N	2			186
01	6572	X	3476	-0-	-3096	-0-	3379 2	97 9	N	88			274
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-			N	NO RPT			274
-----													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. LEE													
-----													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. LEE													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) ATLAS OPERATING LLC DONALDSON-ALLISON													
-----													
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) ATLAS OPERATING LLC DONALDSON-ALLISON													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PALMER-ALLISON													
-----													
PALMER-ALLISON													
09	7650	X	5554	-0-	-2096	-0-	5554 2		N	-0-			-0-
10	5022	X	4869	-0-	-153	-0-	4869 2		N	-0-			-0-
*11	5610	X	5520	-0-	-90	-0-	5520 2		N	-0-			-0-
12	5797	X	4183	-0-	-1614	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
*01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607 2		N	-0-			-0-
*02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	-0-			-0-
-----													
JONES-ALLISON													
-----													
JONES-ALLISON													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BCE-MACH II LLC				040205												
ELM CREEK RANCH 47				WELL #: 1R	RRCID -> 253448	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 13531	PERF.13803	- 13429							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELM CREEK RANCH 46				WELL #: 6	RRCID -> 268682	COMPL. DATE 12/12/2011	TOTAL DEPTH 13980	PERF.13848	- 13854							
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785 2	1 9	N		1						48
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1874 2	15 9	N		14						62
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1840 2	11 9	N		10						72
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1871 2	14 9	N		13						85
01	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1779 2	11 9	N		10						95
02	1736 N	1216	-0-	-520	-0-	1212 2	4 9	N		4						99
-----																
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC				040570												
B & H SWD				WELL #: 1	RRCID -> 263447	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 6355	PERF. 4310	- 6355							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
-----																
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
JONES, L. L. -14-				WELL #: 1	RRCID -> 090609	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 15414	PERF.14927	- 14943							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
-----																
KIKER				WELL #: 151	RRCID -> 090737	COMPL. DATE 08/04/1980	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14970	- 14986							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
-----																
JONES, L. L.				WELL #: 1	RRCID -> 100190	COMPL. DATE 02/06/1982	TOTAL DEPTH 15040	PERF.14538	- 14567							
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 2		N		-0-						49
10	4030 X	3847	-0-	-183	-0-	3847 2		N		-0-						49
11	3900 X	3820	-0-	-80	-0-	3820 2		N		-0-						49
12	4030 X	3449	-0-	-581	-0-	3449 2		N		-0-						49
01	4030 X	3563	-0-	-467	-0-	3563 2		N		-0-						49
02	3640 X	2790	-0-	-850	-0-	2790 2		N		-0-						49

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430

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

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

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

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

09	3000 N	4611	-0-	1611	4287	4611	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	4674	-0-	1574	5861	4674	2			Y	-0-			-0-
11	9866 X	4005	-0-	-5861	-0-	4004	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4436	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	4774 X	3388	-0-	-1386	-0-	3388	2			Y	-0-			-0-
02	4312 X	2700	-0-	-1612	-0-	2699	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

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

09	2160 X	2005	-0-	-155	-0-	2005	2			Y	-0-			7
10	2232 N	1496	-0-	-736	-0-	1496	2			Y	-0-			7
11	2160 N	1376	-0-	-784	-0-	1376	2			Y	-0-			7
12	2728 X	1521	-0-	-1207	-0-	1521	2			Y	-0-			7
01	2728 X	1725	-0-	-1003	-0-	1725	2			Y	-0-			7
02	1876 X	1665	-0-	-211	-0-	1665	2			Y	-0-			7

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

09	4740 X	4031	-0-	-709	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
10	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-			-0-
11	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
12	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-			-0-
01	5766 X	2820	-0-	-2946	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
02	5208 X	1083	-0-	-4125	-0-	1083	2			N	-0-			-0-

GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484

09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			62
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			62
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			62
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			62
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

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

09	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-			20
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			20
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-			20
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			20
*01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-			20
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT			20

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144															
09	2100 N	1414	-0-	-686	-0-		1413	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		2335	2			N	-0-			-0-
11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-		2808	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-		3098	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-		2767	2			N	-0-			-0-
*02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-		2616	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017															
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		3165	2			N	-0-			-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-		3298	2			N	-0-			-0-
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-		3179	2			N	-0-			-0-
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		3248	2			N	-0-			-0-
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		3004	2			N	-0-			-0-
02	2324 X	2266	-0-	-58	-0-		2266	2			N	-0-			-0-
-----															
BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504															
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2021 - WELL PLUGGED 9/23/21															
-----															
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304															
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
KIKER-AMOCO		WELL #:		206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.	14620 - 14670				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
10		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-			-0-	
11		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	1	1	2663	2	Y	-0-			-0-	
12		3658 X	1646	-0-	-2012	-0-	1646	2			Y	-0-			-0-	
01		3658 X	101	-0-	-3557	-0-	101	2			Y	-0-			-0-	
02		3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
BOWERS		WELL #:		1258	RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	14212 - 14224				
09		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10289	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10		10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10505	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9870	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11123	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01		10540 X	9817	-0-	-723	-0-	9816	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02		9520 X	7335	-0-	-2185	-0-	7333	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
-----																
KIKER		WELL #:		1503	RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	14812 - 14852				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		WELL #:		169785	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4610 - 6250				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.	14320 - 14354				
09		9360 X	9348	-0-	-12	-0-	690	1	8658	2	N	-0-			-0-	
10		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	713	1	8948	2	N	-0-			-0-	
11		9330 X	9317	-0-	-13	-0-	690	1	8627	2	N	-0-			-0-	
12		9672 X	9647	-0-	-25	-0-	713	1	8934	2	N	-0-			-0-	
01		9672 X	6639	-0-	-3033	-0-	713	1	5926	2	N	-0-			-0-	
02		8736 X	5069	-0-	-3667	-0-	644	1	4425	2	N	-0-			-0-	
-----																
806 OPERATING LLC		WELL #:		811997	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	14039 - 14070				
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-	
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-	
11		1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-			-0-	
*12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-	
01		1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
806 OPERATING LLC		//CONT.//	811997								
YOUNG -2-		WELL #:	2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924 - 13941	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
*12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
*01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461								
YOUNG		WELL #:	1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 - 14342	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LEE		WELL #:	2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 - 14678	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PARKER		WELL #:	2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14544 - 14568	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LEE		WELL #:	3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
YOUNG TRUST UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14458 - 14472	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639													
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596													
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	Y	-0-			36
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	Y	-0-			36
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	-0-			36
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2	Y	-0-			36
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2	Y	-0-			36
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	713	2	Y	-0-			36
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590													
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1654	2	61	9	Y	55	3 8 55
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-	55
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	Y	3	3 8 55
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1646	2	65	9	Y	59	4 8 110
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	97	1	1721	2	Y	-0-	110
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	2	2	9	Y	2	2 8 110
BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561													
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2259	2	4	9	N	4	4 8 62
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-	62
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2291	2	101	9	N	92	4 8 150
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2329	2	42	9	N	38	5 8 183
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	54	1	2276	2	N	1	169 1 15
02	2100	N	1545	-0-	-555	-0-	1541	2	4	9	N	4	4 8 15
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352													
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-	43
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	574	2	135	9	N	123	166
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	153 1 15
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	15
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	15
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	31	2			N	-0-	15

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558																
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					23
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					23
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					23
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					23
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601																
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3371	2	8	9	N	7					28
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3463	2	13	9	N	12					40
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3206	2	6	9	N	5					45
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3294	2	19	9	N	17					62
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3303	2	14	9	N	13					75
*02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6	9	N	5					80
BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660																
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					135
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					136
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	246	2	10	9	N	9					145
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	187	2	64	9	N	58					203
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	133	2	7	9	N	6	176	1			33
BRITT -3- WELL #: 4 RRCID -> 148454 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/29/2021 - WELL PLUGGED 11/29/21

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.	12879	-	13212	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				47
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4	9	N	4				51
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				51
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	402	2	57	9	N	52	19	1		84
01	620 N	173	-0-	-447	-0-	173	2			N	-0-				84
02	336 N	144	-0-	-192	-0-	144	2			N	-0-				84
-----															
BRITT RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	12400	-	13972	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2021 - WELL PLUGGED 12/7/2021															
-----															
WILLIAMS 33		WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.	11960	-	12678	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
WILLIAMS 33		WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11941	-	12718	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
-----															
BRITT -7-		WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12139	-	12779	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				72
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				72
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				72
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				72
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				72
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				72
-----															
TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12219	-	12711	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
-----															
REED		WELL #:		502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	12823	-	16750	
09	3000 N	9549	-0-	6549	6549	9529	2	20	9	N	18				146
10	3100 N	9725	-0-	6625	13174	9712	2	13	9	N	12				158
11	3000 N	9347	-0-	6347	19521	9333	2	14	9	N	13	119	1		52
12	3100 N	9621	-0-	6521	26042	9621	2			N	-0-				52
01	36396 X	10354	-0-	-26042	-0-	10354	2			N	-0-				52
*02	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9833	2	88	9	N	80				132

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
REED		WELL #: 602H		RRCID -> 262850		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158								
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					30
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1159	2	28	9	N	25					55
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1044	2	37	9	N	34					89
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	931	2	65	9	N	59	116	1			32
01	1178 N	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	-0-					32
02	1008 N	750	-0-	-258	-0-	750	2			N	-0-					32
-----																
BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 278485		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224								
09	2850 X	2150	-0-	-700	-0-	2119	2	31	9	N	28					102
10	2666 X	2204	-0-	-462	-0-	2156	2	48	9	N	44					146
11	2490 X	2157	-0-	-333	-0-	2087	2	70	9	N	64					210
12	2511 X	2005	-0-	-506	-0-	1958	2	47	9	N	43	182	1			71
01	2511 X	2363	-0-	-148	-0-	2287	2	76	9	N	69					140
02	2016 X	1975	-0-	-41	-0-	1919	2	56	9	N	51					191
-----																
BRITT -3-		WELL #: 1H		RRCID -> 280787		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966								
09	12990 X	12678	-0-	-312	-0-	12489	2	189	9	N	172	191	1			312
10	13392 X	12884	-0-	-508	-0-	12707	2	177	9	N	161	184	1			289
11	12960 X	12477	-0-	-483	-0-	12273	2	204	9	N	185	195	1			279
12	13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	13283	2	194	9	N	176	191	1			264
01	13175 X	12845	-0-	-330	-0-	12729	2	116	9	N	105					369
*02	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	12189	2	237	9	N	215	387	1			197
-----																
BRITT -10-		WELL #: 1H		RRCID -> 281278		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10261 PERF.12816 - 17681								
09	7500 X	6916	-0-	-584	-0-	6747	2	169	9	N	154	182	1			187
10	7440 X	7061	-0-	-379	-0-	6892	2	169	9	N	154	193	1			148
11	7170 X	6613	-0-	-557	-0-	6416	2	197	9	N	179	181	1			146
12	7502 X	6779	-0-	-723	-0-	6594	2	185	9	N	168	190	1			124
01	7161 X	6597	-0-	-564	-0-	6395	2	202	9	N	184					308
02	6468 X	5941	-0-	-527	-0-	5747	2	194	9	N	176	184	1			300
-----																
BRITT -3-		WELL #: 3H		RRCID -> 281625		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 12855 PERF.13207 - 17730								
09	6450 X	4081	-0-	-2369	-0-	4001	2	80	9	N	73					242
10	5580 X	5286	-0-	-294	-0-	5179	2	107	9	N	97	182	1			157
11	5130 X	4736	-0-	-394	-0-	4624	2	112	9	N	102					259
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4813	2	117	9	N	106	188	1			177
01	5301 X	4861	-0-	-440	-0-	4751	2	110	9	N	100					277
02	4788 X	3407	-0-	-1381	-0-	3313	2	94	9	N	85	186	1			176
-----																
KEY -11-		WELL #: 1H		RRCID -> 281874		COMPL. DATE 11/24/2016		TOTAL DEPTH 12872 PERF.13285 - 17258								
09	11850 X	10823	-0-	-1027	-0-	10725	2	98	9	N	89	192	1			112
10	12152 X	10944	-0-	-1208	-0-	10610	2	334	9	N	304	190	1			226
11	11400 X	10174	-0-	-1226	-0-	9986	2	188	9	N	171	266	1			131
12	11315 X	9842	-0-	-1473	-0-	9644	2	198	9	N	180	75	1			236
01	11191 X	10466	-0-	-725	-0-	10251	2	215	9	N	195	189	1			242
02	10108 X	9324	-0-	-784	-0-	9226	2	98	9	N	89					331

-----															
ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	12798	PERF.	13245	- 17892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
09		0 W	15728	-0-	15728	204058	15481 2	18 4	N	208	184 1		285		
10		0 W	16013	-0-	16013	220071	15773 2	240 9	N	218	364 1		139		
11		0 W	15128	-0-	15128	235199	14908 2	220 9	N	200	186 1		153		
12		0 W	15418	-0-	15418	250617	15185 2	233 9	N	212	177 1		188		
01		0 W	14859	-0-	14859	265476	14617 2	242 9	N	220	185 1		223		
02		0 W	13452	-0-	13452	278928	13228 2	224 9	N	204	190 1		237		
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
REED				WELL #:		4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.12422 - 13116		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			94		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			105		
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	308 2	10 9	N	9			114		
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	321 2	28 9	N	25			139		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			151		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151		
-----															
ELMORE 32				WELL #:		2	RRCID ->	197655	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12130 - 12642		
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			124		
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			124		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124		
-----															
FIELDS				WELL #:		1031	RRCID ->	199858	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12167 - 12665		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			146		
-----															
LEGG -6-				WELL #:		206	RRCID ->	202611	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12093 - 12670		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
LEGG 7				WELL #:		307	RRCID ->	203230	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11939 - 12564		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45		

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
BRITT -6-		WELL #:		306	RRCID ->	204653	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12203	-		12796	
-----																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
-----																
ELMORE 21		WELL #:		2	RRCID ->	204801	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12092	-		12602	
-----																
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
-----																
GRAYSON 22		WELL #:		1022	RRCID ->	206742	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12159	-		12674	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GRAYSON		WELL #:		2032	RRCID ->	207870	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	12110	-		13038	
-----																
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2	50	9	N	45				284
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	18	9	N	16	185	1		115
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1				116
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				116
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				116
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
-----																
ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12011	-		12988	
-----																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				40
11	14B2 EXT	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				40
12	14B2 EXT	877	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	877	2		N	-0-				40
01	14B2 EXT	896	-0-	-0-	-0-	-0-	2638	896	2		N	-0-				40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2638				N	NO RPT				40
-----																
ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12366	-		12976	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12150	-		13135	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461															
JONES		WELL #: 1022		RRCID -> 211171		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
12	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					15	
01	14B2 EXT	18	-0-	18	44	18	2			N	-0-					15	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT					15	
ELMORE 21										WELL #: 5		RRCID -> 212672		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
JONES 31										WELL #: 1		RRCID -> 212801		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
LEGG -6-										WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140	
BRITT RANCH 30										WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56	
BRITT 5										WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRITT RANCH 7										WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					63	
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					63	
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					63	
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					63	
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					63	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63	

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LEGG 7		WELL #:		4	RRCID ->	218136	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12100 - 14637
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 X	49	-0-	-311	-0-	49	2	N	-0-		103
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		103
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		103
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		103
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		103
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		103
-----											
ELMORE 32		WELL #:		5	RRCID ->	218139	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12120 - 14429
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
-----											
JONES 22		WELL #:		2	RRCID ->	218306	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF.12178 - 14576
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
ELMORE 32		WELL #:		6	RRCID ->	220025	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12079 - 12688
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRAYSON		WELL #:		3203	RRCID ->	222869	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12110 - 12599
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELMORE 32		WELL #:		8	RRCID ->	225231	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12113 - 14380
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
-----											
JONES 31		WELL #:		3	RRCID ->	225519	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12207 - 14241
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		201
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		201
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		201



ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633								
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					141
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4630	2	81	9	N	74					215
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3346	2	33	9	N	30	185	1			60
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2764	2	2	9	N	2					62
01	2759 X	2386	-0-	-373	-0-	2362	2	24	9	N	22					84
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					84
-----																
JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209								
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					337
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					337
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-	189	1			148
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1764	2	47	9	N	43					191
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1738	2	86	9	N	78	196	1			73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
-----																
GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
-----																
LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
-----																
LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12882 - 17238		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2800 X	1092	-0-	-1708	-0-	1041	2	51	9	N	46	527
10	3937 X	1041	-0-	-2896	-0-	1041	2			N	-0-	527
11	3510 X	800	-0-	-2710	-0-	779	2	21	9	N	19	546
12	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	15500	2	187	9	N	170	345
*01	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10139	2	168	9	N	153	307
02	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT	307
-----												
MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12478 - 16569		
09	4200 X	1041	-0-	-3159	-0-	1041	2			N	-0-	485
10	4123 X	691	-0-	-3432	-0-	691	2			N	-0-	485
11	2220 X	228	-0-	-1992	-0-	228	2			N	-0-	485
12	1705 X	109	-0-	-1596	-0-	109	2			N	-0-	485
*01	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2274	2	29	9	N	26	511
02	980 X	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT	511
-----												
ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12402 - 16728		
09	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	13121	2	160	9	N	145	181
10	13950 X	10999	-0-	-2951	-0-	10968	2	31	9	N	28	209
11	13500 X	13375	-0-	-125	-0-	13351	2	24	9	N	22	231
12	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	13986	2	6	9	N	5	236
01	13733 X	10577	-0-	-3156	-0-	10522	2	55	9	N	50	286
02	12404 X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					N	NO RPT	286
-----												
ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125		
09	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	15475	2	235	9	N	214	563
10	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	16653	2	163	9	N	148	323
11	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	7848	2	186	9	N	169	492
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6717	2	69	9	N	63	362
*01	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7515	2	1	9	N	1	363
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	363
-----												
MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132		PERF.12584 - 16518		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968		
09	5100 X	3709	-0-	-1391	-0-	3709	2			N	-0-	249
10	5270 X	3827	-0-	-1443	-0-	3827	2			N	-0-	249
11	4560 X	64	-0-	-4496	-0-	64	2			N	-0-	249
12	4154 X	273	-0-	-3881	-0-	273	2			N	-0-	249
*01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7678	2	2	9	N	2	251
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT	251

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13993		PERF.14428 - 18391		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(STATUS)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	18345 2	73 9	N	66			220
10	18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	18535 2	63 9	N	57	201 1		76
11	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	17651 2	76 9	N	69			145
12	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	17988 2	73 9	N	66			211
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	59	187 1		83
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-			N	NO RPT			83
-----												
ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078		PERF. N/A		
09	6990 X	6566	-0-	-424	-0-	6386 2	180 9	N	164	188 1		206
10	7223 X	6356	-0-	-867	-0-	6089 2	267 9	N	243	192 1		257
11	6990 X	4067	-0-	-2923	-0-	3999 2	68 9	N	62			319
12	7223 X	1735	-0-	-5488	-0-	1698 2	37 9	N	34	193 1		160
01	7223 X	5042	-0-	-2181	-0-	4897 2	145 9	N	132			292
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-			N	NO RPT			292
-----												
ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12295 - 15981		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2325 2	77 9	N	70			280
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			280
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2746 2	30 9	N	27	195 1		112
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2863 2	117 9	N	106			218
01	2480 X	1871	-0-	-609	-0-	1827 2	44 9	N	40			258
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-			N	NO RPT			258
-----												
MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 13956		PERF.14340 - 18272		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12465 - 16557		
09	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5246 2	157 9	N	143	201 1		100
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5270 2	76 9	N	69			169
11	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5140 2	200 9	N	182	211 1		140
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4888 2	124 9	N	113			253
01	4154 X	1566	-0-	-2588	-0-	1546 2	20 9	N	18	203 1		68
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-			N	NO RPT			68
-----												
ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12099		PERF.12491 - 16361		
09	1140 X	673	-0-	-467	-0-	673 2		N	-0-			114
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			114
11	3960 X	3466	-0-	-494	-0-	3432 2	34 9	N	31			145
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	161			306
01	1736 X	996	-0-	-740	-0-	799 2	197 9	N	179	204 1		281
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT			281

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
KING OPERATING CORPORATION		465296										
SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8241 - 8466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-			28
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2	N	-0-			28
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-			28
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-			28
*01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-			28
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-			N	NO RPT			28

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PEARSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093		PERF. 8258 - 8300		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	42	1	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8386 - 8486		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8084 - 8264			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	80	2	40	9	36	174	1	89
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	759	2	17	9	15			104
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	2			106
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106

ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CAPTUREPOINT LLC		130545										
CLEMMENT, E. D.		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8096 - 8110		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

CLEMMENT, E.D.		WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7949 - 8025		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR (MORROW LOWER)		//CONT.//		01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
DECK 18				WELL #:	4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8254 - 8266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT			-0-

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
DANIEL 139				WELL #:	2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602	
09	420 N	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-			29
10	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	3			N	-0-			29
11	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	3			N	-0-			29
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-			29
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

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

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

YARNOLD				WELL #:	2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157	
09	1260 #	1203	-0-	-57	-0-	1200	2	3	9	N	3			63
10	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	N	14			77
11	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1167	2	12	9	N	11			88
12	1240 #	1078	-0-	-162	-0-	1068	2	10	9	N	9			97
01	1240 #	1136	-0-	-104	-0-	1129	2	7	9	N	6			103
02	1120 #	963	-0-	-157	-0-	963	2			N	-0-			5

ISAACS				WELL #:	3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296	
09	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1806	2	8	9	N	7			19
10	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	N	17			36
11	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18	9	N	16	47	1	5
12	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	N	4			9
01	1953 #	1800	-0-	-153	-0-	1769	2	31	9	N	28			37
02	1764 #	1490	-0-	-274	-0-	1476	2	14	9	N	13			50

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
YARNOLD		WELL #:		3113	RRCID ->	209766	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8150 - 8157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 8176	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
MORRIS, ORA				WELL #:	3092	RRCID ->	084528	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8326 - 8334
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MCFATTER				WELL #:	1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
-----													
FORGEY				WELL #:	2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400
09	1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-	90	
10	1860 #	1646	-0-	-214	-0-	1640	2	6	9	N	5	95	
11	1800 #	919	-0-	-881	-0-	917	2	2	9	N	2	97	
12	1860 #	1232	-0-	-628	-0-	1223	2	9	9	N	8	105	
01	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-	105	
02	1680 #	1463	-0-	-217	-0-	1463	2			N	-0-	105	
-----													
FORGEY				WELL #:	3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152
09	2220 #	2212	-0-	-8	-0-	2212	2			N	-0-	67	
10	2294 #	2041	-0-	-253	-0-	2038	2	3	9	N	3	70	
11	2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	2257	2	19	9	N	17	87	
12	2294 #	2187	-0-	-107	-0-	2179	2	8	9	N	7	94	
01	2294 #	2139	-0-	-155	-0-	2130	2	9	9	N	8	102	
02	2072 #	1857	-0-	-215	-0-	1846	2	11	9	N	10	112	

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	205670	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8146 - 8152					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560													
FORGEY "112"		WELL #:		1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150					
09	2040 #	1943	-0-	-97	-0-	30 1	1854 2	N	54	194 1							27
10	2077 #	1955	-0-	-122	-0-	59 9	1910 2	N	13								40
11	2010 #	1813	-0-	-197	-0-	31 1	1741 2	N	38								78
12	2077 #	1858	-0-	-219	-0-	42 9	1795 2	N	29								107
01	2077 #	1757	-0-	-320	-0-	31 1	1691 2	N	33								140
02	1820 #	1410	-0-	-410	-0-	32 9	1342 2	N	38								178
						26 1											
						42 9											

FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322					
09	1200 #	1023	-0-	-177	-0-	29 1	993 2	N	1								43
10	1240 #	826	-0-	-414	-0-	1 9	794 2	N	2								45
11	1200 #	986	-0-	-214	-0-	30 1	950 2	N	5								50
12	1147 #	1037	-0-	-110	-0-	2 9	1000 2	N	5								55
01	1147 #	1004	-0-	-143	-0-	6 9	970 2	N	3								58
02	952 #	885	-0-	-67	-0-	31 1	856 2	N	5								63
						3 9											
						23 1											
						6 9											

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE										
BATON OIL & GAS, LLC				056384													
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384					
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2				-0-							102
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	632 2	2 9	N	2								104
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2		N		-0-							104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							104
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			N		NO RPT							104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461													
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-							45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-							45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-							45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-							45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-							47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							47

ALPAR-LIPS (ATOKA)		01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #: 2D		RRCID -> 174098		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					803
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					803
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					803
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					803
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			803
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			803
-----										
COURSON RANCH 159		WELL #: 1D		RRCID -> 178161		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					265
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					265
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					265
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	268
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			268
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	375	1	491	2	268
-----										
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 214274		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COURSON RANCH 158		WELL #: 11		RRCID -> 225453		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508		
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			390
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			390
*05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			390
*06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			390
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			390
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			390
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					390
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			390
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			390
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			390
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			390
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			390
-----										
COURSON RANCH 136		WELL #: 13H		RRCID -> 228186		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					28
-----										
COURSON RANCH 158		WELL #: 3C		RRCID -> 251433		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	67
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			67
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			67



OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 291407 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8508 - 8518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0	5665	-0-	5665	5665	5665	4005	2	1660	9	N	1509	159	1			1350
*06	0	5841	-0-	5841	11506	5841	5841	2			N	-0-					1350
*07	0	6886	-0-	6886	18392	6886	6886	2			N	-0-					1350
*08	0	6643	-0-	6643	25035	6643	6643	2			N	-0-					1350
*09	0 W	5488	-0-	5488	30523	5488	5488	2			N	-0-					1350
*10	0 W	4869	-0-	4869	35392	4869	4869	2			N	-0-					1350
*11	0 W	4264	-0-	4264	39656	4264	4264	2			N	-0-					1350
*12	0 W	3678	-0-	3678	43334	106	1		3572	2	N	-0-					1350
01	0 W	2768	-0-	2768	46102	142	1		2626	2	N	-0-					1350
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46102						N	NO RPT					1350

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

09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					40
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					40
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					40
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					40
*01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

09	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	-0-	4935	3	11	9	N	10					41
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-	4899	3	12	9	N	11					52
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	-0-	4759	3	13	9	N	12					64
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	-0-	4788	3	14	9	N	13					77
01	4743 X	3389	-0-	-1354	-0-	-0-	3369	3	20	9	N	18					95
*02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	-0-	4383	3	36	9	N	33					128

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

09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	3	2	9	N	2					106
10	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	-0-	2054	3	1	9	N	1					107
11	2010 N	1926	-0-	-84	-0-	-0-	1922	3	4	9	N	4					111
12	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					111
01	2046 N	1576	-0-	-470	-0-	-0-	1569	3	7	9	N	6					117
*02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	3	2	9	N	2					119

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER) 01933 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 MCGARRAUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 146373 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
SOUTH LIPS -170-		WELL #:		1D	RRCID ->	177857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7018 -	7140
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH 158		WELL #:		12	RRCID ->	218460	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8868 -	8978
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281

COURSON RANCH 157		WELL #:		6	RRCID ->	227404	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8674 -	9060
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	335	1	35
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1259	2	371	9	337	337	1	35
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2						35
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1492	2	370	9	336	336	1	35
*01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	311	1	1758	2	164	164	1	35
						180	9						
*02	2800 N	4454	-0-	1654	1654	2096	1	1644	2	649	335	1	349
						714	9						

COURSON RANCH 148		WELL #:		10	RRCID ->	228125	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	8872 -	8936
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234

COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID ->	231763	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8900 -	9100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-			238

COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8776 -	9022
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		MORRISON		WELL #:	4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9228 - 9382
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3	N	-0-			42	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3	N	-0-			42	
11	300 N	274	-0-	-26	-0-		274	3	N	-0-			42	
12	310 N	241	-0-	-69	-0-		241	3	N	-0-			42	
01	310 N	199	-0-	-111	-0-		199	3	N	-0-			42	
02	252 N	226	-0-	-26	-0-		225	3	1 9 N	1			43	

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750		LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:	5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 4432 - 4442
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 3447 - 4498
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF. 3500 - 4924
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID ->	204375	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 3398 - 3420
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3738 - 5907			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3745 - 6127			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID ->	281866	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 3271 - 3281			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036			RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 3530 - 4680			
MORRISON		WELL #:		1183										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF. 3538 - 4735			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 3680 - 4352			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.//		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON "B"		WELL #: 21		RRCID -> 173491		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		206
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-		206
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		206
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		206
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		206
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		206
-----											
COURSON RANCH "B"		WELL #: 1665		RRCID -> 179153		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642			
09	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14471 3		N	-0-		-0-
10	8804 X	7474	-0-	-1330	-0-	7474 3		N	-0-		-0-
11	8520 X	7474	-0-	-1046	-0-	7474 3		N	-0-		-0-
12	8804 X	7343	-0-	-1461	-0-	7343 3		N	-0-		-0-
01	8804 X	7295	-0-	-1509	-0-	7295 2		N	-0-		-0-
02	7952 X	6175	-0-	-1777	-0-	6175 2		N	-0-		-0-
-----											
COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #: 74		RRCID -> 193294		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #: 76		RRCID -> 193296		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #: 77		RRCID -> 193297		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920			
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
-----											
COURSON RANCH "B" UNIT 16		WELL #: 79		RRCID -> 193298		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082			
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
*02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-		-0-
-----											
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #: 78		RRCID -> 193525		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260														
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331														
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-	
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-	
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2		N	-0-			-0-	
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-	
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-	
-----														
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-	
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-	
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-	
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-	
-----														
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174														
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			86	
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			86	
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			86	
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	917	2	125	9	N	114		200	
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			200	
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			200	
-----														
COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454														
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			578	
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			578	
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			578	
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	226	2	2	9	N	2		580	
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			580	
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			580	
-----														
COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 3220 - 3980														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 3383 - 3640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						190
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						190
-----												
COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3240 - 3288	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
-----												
COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 3370 - 3730	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 3430 - 3436	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
-----												
COURSON RANCH 148		WELL #:		9W	RRCID ->	275083	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3616 - 3680	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	138931	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3292 - 5475	
PEARSON		WELL #:		8	RRCID ->	138931	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3292 - 5475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
KING -E-		WELL #:		2	RRCID ->	204128	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 3145 - 5644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	205089	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3621 - 5475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCGARRAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	214479	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3545 - 5147	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING -E-		WELL #:		3	RRCID ->	214844	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3461	PERF. 3515 - 5486	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3244 - 5815	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
COURSON RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805 - 5155	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE										
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471										
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461										
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					77

AMY (UPPER MORROW) //CONT.// 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002

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

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018

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

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

SHELL FEE 19 WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641

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

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

09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-				N	-0-					78
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	-0-					78
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-					78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78

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

09	1890 N	947	-0-	-943	-0-	-0-	947	2		N	-0-					87
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3				90
11	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	-0-	1676	2	8	9	N	7				97
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	N	8				105
01	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	-0-	1510	2	6	9	N	5				110
02	1568 N	1377	-0-	-191	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2				112

ANVIL (MORROW)		//CONT.//		03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6588 - 6617	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	117	-0-	-63	-0-		117	2	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2	N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2	N	-0-			-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2	N	-0-			-0-
-----													
APACHE (DOUGLAS)				03230 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
KING OPERATING CORPORATION				465296									
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6008 - 6026	
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	2	N	-0-			28
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202	2	N	-0-			28
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-			28
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-			28
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	2	N	-0-			28
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			28
-----													
SCHOENHALS				WELL #:	2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6056 - 6064
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-			43
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-			43
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879	2	N	-0-			43
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-			43
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	2	N	-0-			43
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				N	NO RPT			43
-----													
APACHE (MORROW LOWER)				03230 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
STONE -946-		WELL #:		1	RRCID ->	136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9289 - 9297	
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		2228	2	3 9	N	3	162 1	725
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		2279	3		N	-0-		725
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		1970	3	175 9	N	159		884
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-		2378	3	176 9	N	160	160 1	884
*01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118	3		N	-0-		884
*02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		2092	3	197 9	N	179	179 1	884
-----													
ARCHER (MISS)				03359 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HANSFORD			
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580									
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8162 - 8172	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	33 2	N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	33 2	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 2	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		1 1	35 2	N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1	31 2	N	-0-			-0-
-----													
ARRINGTON (CHEROKEE)				03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON			
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		6	RRCID ->	161694	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	6106 - 6118	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786								
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		3	RRCID ->	161706	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6097 - 6129	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		209
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		209
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		209
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		209
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		209
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		209
-----												
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		4	RRCID ->	162913	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6121 - 6152	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53
-----												
KIRK, C. W. -86-		WELL #:			RRCID ->	166011	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7494 - 8018	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014												
-----												
KIRK, C. W. -86-		WELL #:			RRCID ->	175167	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6058 - 6070	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014												
-----												
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:			RRCID ->	175181	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6047 - 6061	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014												
-----												
ARRINGTON CJM, INC.				033134								
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6282 - 6294	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140												
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-		-0-
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-		-0-
11	2460	N	2319	-0-	-141	-0-	2319	2	N	-0-		-0-
12	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	2463	2	N	-0-		-0-
01	2666	N	2324	-0-	-342	-0-	2324	2	N	-0-		-0-
02	2156	N	2095	-0-	-61	-0-	2095	2	N	-0-		-0-
-----												
ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
PALO DURO RESOURCES LLC 637389												
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON												
HOME PETROLEUM CORP. 396852												
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) //CONT.// 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON															
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970															
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3510 #	3305	-0-	-205	-0-	3277	3	28	9	Y	25			423
10		3627 #	3385	-0-	-242	-0-	3375	3	10	9	Y	9	183	1	249
11		3540 #	3151	-0-	-389	-0-	3136	3	15	9	Y	14			263
12		3565	3170	-0-	-395	-0-	3169	3	1	9	Y	1			264
01		3565	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			Y	-0-			264
02		3080 #	2848	-0-	-232	-0-	2842	3	6	9	Y	5			269
-----															
ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 14059 - 14251															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10		3100 N	3875	-0-	775	775	3875	2			N	-0-			75
11		14B2 EXT	5453	-0-	5453	6228	5453	2			N	-0-			75
12		14B2 EXT	2577	-0-	2577	8805	2577	2			N	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8805					N	-0-			75
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	8805					N	NO RPT			75
-----															
ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF. 13908 - 14297															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF. 12800 - 14811															
09		3630 X	1408	-0-	-2222	-0-	1408	2			N	-0-			105
10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			105
11		3720 X	1616	-0-	-2104	-0-	1616	2			N	-0-			105
12		3844 X	2255	-0-	-1589	-0-	2255	2			N	-0-			105
01		3317 X	343	-0-	-2974	-0-	343	2			N	-0-			105
02		1316 X NO RPT	-0-	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT			105
-----															
B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 11722 - 14626															
09		450 N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-			148
10		434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-	129	1	19
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1	9	1	10
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	Y	2	7	1	4
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	Y	2		1	6
*02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-	2	1	4

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//	04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
MCCOY 27		WELL #:	1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.12262 - 12335			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
REED		WELL #:	101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11892 - 13018			
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			15
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			15
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			15
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			15
*01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			15
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
-----													
REED T		WELL #:	1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11928 - 12902			
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			56
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			56
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			56
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			56
*01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
-----													
REED 2		WELL #:	6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11846 - 13130			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168
-----													
REED T		WELL #:	2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12072 - 12848			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REED 2		WELL #:	8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842 - 14123			
09		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-			108
10		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-			108
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			108
12		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		N	-0-			108
*01		3100 N	4925	-0-	1825	-0-	1825 2		N	-0-			108
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1825		N	NO RPT			108

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.//	04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		//CONT.//	875461										
		WELL #:	3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11699	-	14751
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99			N	NO RPT			18
-----													
LEE, RUBY 4				WELL #:	204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097 - 12155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FRYE 9				WELL #:	1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	14154 - 14514
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----													
FRYE 9				WELL #:	2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
-----													
HUFF 2				WELL #:	5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404 - 15446
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RUBY LEE				WELL #:	101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000 - 14945
09	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			184
10	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2937	2	7 9	N	6			190
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2535	2	32 9	N	29			219
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4 9	N	4			223
*01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2446	2	14 9	N	13			236
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
-----													
FRYE 9				WELL #:	4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248 - 15688
09	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			85
10	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			85
11	570 X	570	-0-	-0-	-0-	536	2	34 9	N	31			116
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			116
01	1829 X	324	-0-	-1505	-0-	324	2		N	-0-			116
02	1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-	-0-			N	NO RPT			116



OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUFF 32		WELL #: 5		RRCID -> 236328		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1514	2	108	9	Y	98	287
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1016	2	59	9	Y	54	142
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-	142
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-	142
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	142
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	142
-----												
HUFF 2		WELL #: 6		RRCID -> 236880		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 15525 PERF.12552 - 14392			
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-	63
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-	63
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-	63
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	63
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-	63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	63
-----												
FRYE 9		WELL #: 5		RRCID -> 246772		COMPL. DATE 12/27/2008			TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
-----												
LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 246839		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422			
09	6120 X	3453	-0-	-2667	-0-	3377	2	76	9	N	69	372
10	6324 X	4410	-0-	-1914	-0-	4300	2	110	9	N	100	280
11	6090 X	3489	-0-	-2601	-0-	3409	2	80	9	N	73	173
12	6293 X	4115	-0-	-2178	-0-	4001	2	114	9	N	104	99
01	3844 X	2841	-0-	-1003	-0-	2807	2	34	9	N	31	130
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT	130
-----												
HUFF 32		WELL #: 7		RRCID -> 247749		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425			
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-	157
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	Y	7	164
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-	164
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-	164
*01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	9	9	Y	8	172
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	172
-----												
HUFF 32		WELL #: 6		RRCID -> 247930		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	463	2	35	9	Y	32	61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	61
-----												
REED T		WELL #: 7H		RRCID -> 248233		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 14570 PERF.12222 - 14484			
09	7680 X	6777	-0-	-903	-0-	6584	2	193	9	N	175	397
10	7936 X	6889	-0-	-1047	-0-	6735	2	154	9	N	140	352
11	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7531	2	196	9	N	178	324
12	7905 X	6270	-0-	-1635	-0-	6093	2	177	9	N	161	286
01	7006 X	5977	-0-	-1029	-0-	5827	2	150	9	N	136	422
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					N	NO RPT	422

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED T		//CONT.// 04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
		//CONT.// 875461	WELL #:	8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12190	- 14368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5521	2	108	9	N	98	186	1	207
10	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	3613	2	12	9	N	11			218
11	4050 X	2890	-0-	-1160	-0-	2872	2	18	9	N	16			234
12	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6896	2	133	9	N	121	192	1	163
*01	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6475	2	141	9	N	128			291
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			291
-----														
HUFF 32				WELL #:	8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12066	- 15444	
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-			122
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10			132
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-			132
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			132
-----														
REED 2				WELL #:	9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12240	- 14302	
09	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6564	2	109	9	N	99			281
10	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6963	2	102	9	N	93	193	1	181
11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5842	2	97	9	N	88			269
12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5669	2	53	9	N	48			317
*01	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7128	2	175	9	N	159	193	1	283
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT			283
-----														
RUBY LEE				WELL #:	102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12447	- 16733	
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6264	2	91	9	N	83			264
10	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6871	2	132	9	N	120			384
11	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7212	2	120	9	N	109	375	1	118
12	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7756	2	131	9	N	119			237
*01	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7853	2	173	9	N	157	195	1	199
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			199
-----														
RUBY LEE				WELL #:	103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12499	- 15348	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUBY LEE				WELL #:	104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14310	- 18603	
09	19620 X	17706	-0-	-1914	-0-	17700	2	6	9	N	5			241
10	19437 X	17593	-0-	-1844	-0-	17593	2			N	-0-			241
11	18180 X	16018	-0-	-2162	-0-	16018	2			N	-0-			241
12	18538 X	15722	-0-	-2816	-0-	15722	2			N	-0-			241
01	18290 X	17684	-0-	-606	-0-	17684	2			N	-0-			241
02	16520 X	NO RPT	-0-	-16520	-0-					N	NO RPT			241
-----														
WEST				WELL #:	T 1H	RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.12404	- 17078	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114			268
12	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6747	2	195	9	N	177	193	1	252
*01	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8433	2	215	9	N	195	194	1	253
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			253

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.12660	- 17328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		15570 X	14428	-0-	-1142	-0-	14021 2	407 9	N	370	375 1	272
10		16089 X	14077	-0-	-2012	-0-	14077 2		N	-0-		272
11		15570 X	4132	-0-	-11438	-0-	4110 2	22 9	N	20		292
12		15841 X	14300	-0-	-1541	-0-	13964 2	336 9	N	305	379 1	218
01		15686 X	15619	-0-	-67	-0-	15314 2	305 9	N	277	195 1	300
02		13468 X	NO RPT	-0-	-13468	-0-			N	NO RPT		300
-----												
O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.12280	- 16593	
09		5880 X	175	-0-	-5705	-0-	175 2		N	-0-		149
10		6014 X	2890	-0-	-3124	-0-	2833 2	57 9	N	52		201
11		5820 X	367	-0-	-5453	-0-	367 2		N	-0-		201
12		5952 X	3444	-0-	-2508	-0-	3298 2	146 9	N	133		334
*01		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	5803 2	514 9	N	467	376 1	425
02		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		425
-----												
MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12250	- 16420	
09		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-		73
10		3937 X	1629	-0-	-2308	-0-	1497 2	132 9	N	120		193
11		5250 X	4914	-0-	-336	-0-	4621 2	293 9	N	266	192 1	267
12		5425 X	992	-0-	-4433	-0-	629 2	363 9	N	330	366 1	231
01		2697 X	307	-0-	-2390	-0-	307 2		N	-0-		231
02		1484 X	NO RPT	-0-	-1484	-0-			N	NO RPT		231
-----												
RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12099	PERF.12228	- 16665	
09		5190 X	3578	-0-	-1612	-0-	3354 2	224 9	N	204	186 1	201
10		5363 X	2724	-0-	-2639	-0-	2600 2	124 9	N	113		314
11		4500 X	4007	-0-	-493	-0-	3756 2	251 9	N	228	375 1	167
12		3875 X	3587	-0-	-288	-0-	3341 2	246 9	N	224	186 1	205
*01		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5119 2	183 9	N	166		371
02		3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-			N	NO RPT		371
-----												
LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID ->	265828	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11678	- 16013	
09		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8529 2	232 9	N	211	187 1	266
10		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5774 2	166 9	N	151	175 1	242
11		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5294 2	123 9	N	112	182 1	172
12		8494 X	6847	-0-	-1647	-0-	6653 2	194 9	N	176		348
01		8494 X	7771	-0-	-723	-0-	7562 2	209 9	N	190	388 1	150
02		7672 X	NO RPT	-0-	-7672	-0-			N	NO RPT		150
-----												
HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.11785	- 16153	
09		3060 X	694	-0-	-2366	-0-	438 2	256 9	N	233	379 1	291
10		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4387 2	300 9	N	273	200 1	364
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	220		584
12		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3693 2	221 9	N	201	191 1	594
*01		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5164 2	152 9	N	138	180 1	552
02		4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-			N	NO RPT		552
-----												
WEST		WELL #: T 4H		RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12495	- 17172	
09		12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-			N	225	188 1	344
10		114633 X	114633	-0-	-0-	-0-	114392 2	241 9	N	219	193 1	370
11		15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	15202 2	399 9	N	363	404 1	329
12		12369 X	12245	-0-	-124	-0-	11968 2	277 9	N	252	382 1	199
01		12121 X	5481	-0-	-6640	-0-	5360 2	121 9	N	110		309
02		11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-			N	NO RPT		309

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF. 12720 - 17517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6120 X	4924	-0-	-1196	-0-	4540	2	384	9	N	349	379	1			277
10	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6139	2	343	9	N	312	384	1			205
11	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	311	191	1			325
12	6324 X	4670	-0-	-1654	-0-	4306	2	364	9	N	331	564	1			92
*01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6232	2	361	9	N	328					420
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					N	NO RPT					420

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745									
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					CNTY: HUTCHINSON				
KAY		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BARLOW (MORROW)				05727 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-			N	-0-			-0-
BARTON CREEK (MORROW LOWER)				05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512		
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-			96
10	3503 X	3421	-0-	-82	-0-	3421	2		N	-0-			96
11	3390 X	3377	-0-	-13	-0-	3377	2		N	-0-			96
12	3534 X	3403	-0-	-131	-0-	3403	2		N	-0-			96
01	3534 X	1863	-0-	-1671	-0-	1863	2		N	-0-			96
02	3192 X	2817	-0-	-375	-0-	2817	2		N	-0-			96
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: LIPSCOMB				
MCGARRAUGH		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KELLN 327		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616		
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			102
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	247	2	14 9	N	13	101 1		14
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			14
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			14
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-			14
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	299	2	10 9	N	9			23

-----														
BEAL (MORROW LOWER)			06427 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB				
BATON OIL & GAS, LLC			056384											
BART			WELL #: 1		RRCID -> 051420			COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			29
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			29
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			29
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			29
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			29
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			29
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232											
FELKER -A-			WELL #: 1		RRCID -> 055920			COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504				
09	2863 R	2863	-0-	-0-	-0-	2841	3	22	9	N	20			135
10	2914 #	2646	-0-	-268	-0-	2644	3		2	N	2			137
11	2820 #	2231	-0-	-589	-0-	45	1	2186	3	N	-0-			137
12	2957 R	2957	-0-	-0-	-0-	47	1	2827	3	N	75	192	1	20
						83	9							
01	2914 #	2434	-0-	-480	-0-	47	1	2343	3	N	40			60
						44	9							
*02	2701 R	2701	-0-	-0-	-0-	42	1	2659	3	N	-0-			60
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260											
BARTON TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 180345			COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442				
09	810 #	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-			40
10	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			40
11	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			40
12	961 #	835	-0-	-126	-0-	835	3			N	-0-			40
01	806 #	601	-0-	-205	-0-	601	3			N	-0-			40
02	868 #	448	-0-	-420	-0-	448	3			N	-0-			40
-----														
PORTER			WELL #: 2		RRCID -> 196295			COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244				
09	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-			50
10	1674 #	1157	-0-	-517	-0-	1157	3			N	-0-			50
11	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-			50
12	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-			50
*01	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			50
*02	3539 R	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-			50
-----														
BARTON, HUGH D.			WELL #: 4		RRCID -> 196555			COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
BARTON ESTATE			WELL #: 3T		RRCID -> 175429			COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538				
09	SWR 10	2619	-0-	2619	231585	2619	2			N	-0-			15
10	SWR 10	1954	-0-	1954	233539	1954	2			N	-0-			15
11	SWR 10	2527	-0-	2527	236066	2521	2	6	9	N	5			20
12	SWR 10	2255	-0-	2255	238321	2253	2	2	9	N	2			22
01	SWR 10	2012	-0-	2012	240333	1998	2	14	9	N	13			35
02	SWR 10	1694	-0-	1694	242027	1686	2	8	9	N	7			42

-----												
BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-	128
10	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-	128
11	570 #	14	-0-	-556	-0-	14	3			N	-0-	128
12	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-	128
*01	1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-	128
02	1204 #	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-	128

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

-----												
BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
J-BREX COMPANY 427513												
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940												
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-	-0-

-----												
BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
B AND G PRODUCTION, INC. 039870												
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186												
09	210 #	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-	-0-
10	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-
11	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	-0-
12	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	-0-
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-	-0-
02	196 #	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-	-0-

-----												
FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520												
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110												
09	1290 #	882	-0-	-408	-0-	870	2	12	9	N	11	28
10	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1387	2	21	9	N	19	47
11	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	N	18	65
12	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1339	2	20	9	N	18	83
01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1340	2	45	9	N	41	124
*02	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1180	2	40	9	N	36	160

-----												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143												
09	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1465	2	3	9	N	3	163
10	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-	163
11	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1915	2	6	9	N	5	168
12	1954 R	1954	-0-	-0-	-0-	1951	2	3	9	N	3	171
01	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3	174
*02	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1831	2	18	9	N	16	190

-----												
BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BELL		WELL #:		5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	6182 - 8277
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		210 #	180	-0-	-30	-0-	27 1	153 2	N	-0-		-0-
10		217 #	195	-0-	-22	-0-	31 1	164 2	N	-0-		-0-
11		210 #	183	-0-	-27	-0-	30 1	153 2	N	-0-		-0-
12		186 #	183	-0-	-3	-0-	31 1	152 2	N	-0-		-0-
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	31 1	161 2	N	-0-		-0-
*02		177 R	177	-0-	-0-	-0-	28 1	149 2	N	-0-		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BECHTOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021759	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6120 - 6153
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12		596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		11
01		893 R	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-		11
*02		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		11
-----												
BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BECK		WELL #:		1	RRCID ->	089915	COMPL. DATE	08/30/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7596 - 7608
09		600 N	504	-0-	-96	-0-	504 2		N	-0-		-0-
10		558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-		-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
-----												
BEGERT (10,200)				06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC				040205								
BEGERT TRUST 6		WELL #:		1	RRCID ->	236841	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	11182 - 13296
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		27
10		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1185 2	4 9	N	4	28 1	3
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1121 2	11 9	N	10		13
12		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1128 2	2 9	N	2		15
01		1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1043 2	8 9	N	7		22
02		1064 N	966	-0-	-98	-0-	955 2	11 9	N	10		32
-----												
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11212 - 13470
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1139 2	6 9	N	5		97
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1210 2	3 9	N	3		100
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143 2	4 9	N	4		104
12		1178 N	950	-0-	-228	-0-	943 2	7 9	N	6		110
01		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1041 2	2 9	N	2		112
02		1064 N	953	-0-	-111	-0-	953 2		N	-0-		112
-----												
BEGERT TRUST 4		WELL #:		1	RRCID ->	236905	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11128 - 13348
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	611 2	7 9	N	6		78
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	624 2	8 9	N	7	80 1	5
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	593 2	9 9	N	8		13
12		651 N	608	-0-	-43	-0-	602 2	6 9	N	5		18
01		620 N	584	-0-	-36	-0-	584 2		N	-0-		18
02		560 N	515	-0-	-45	-0-	515 2		N	-0-		18



BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

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

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	15	9	N	14					60
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1952	2	23	9	N	21	58	1			23
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1785	2	21	9	N	19					42
*12	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1893	2	25	9	N	23					65
*01	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1841	2	19	9	N	17					82
02	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1659	2	15	9	N	14	69	1			27

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7					55
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	N	15					70
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1275	2	32	9	N	29					99
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	2	17	9	N	15					114
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1296	2	9	9	N	8					122
02	1232 N	1188	-0-	-44	-0-	1160	2	28	9	N	25					147

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5					43
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	N	14					57
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	N	8					65
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	936	2	8	9	N	7					72
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1012	2	17	9	N	15					87
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	N	3					90

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	989	2	18	9	N	16					89
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13					102
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1000	2	14	9	N	13					115
12	1054 N	974	-0-	-80	-0-	955	2	19	9	N	17					132
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	972	2	3	9	N	3					135
02	952 N	865	-0-	-87	-0-	837	2	28	9	N	25					160

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10					114
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	N	15					129
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	N	6					135
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7					142
01	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1310	2	19	9	N	17					159
02	1232 N	1161	-0-	-71	-0-	1154	2	7	9	N	6					165

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	105	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8					8

-----												
BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205							
ELM CREEK RANCH 6				WELL #:	1	RRCID ->	242157	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11124 - 13214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		-0-			57
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	408 2	6 9	5			62
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	394 2	1 9	1			63
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	395 2	2 9	2			65
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2		-0-			65
02		364 N	326	-0-	-38	-0-	323 2	3 9	3			68
-----												
ELM CREEK RANCH 5				WELL #:	1	RRCID ->	242164	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11300 - 13354
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1715 2	9 9	8			75
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1762 2	10 9	9			84
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1716 2	20 9	18			102
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1774 2	14 9	13			115
01		1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1712 2	2 9	2			117
02		1624 N	1580	-0-	-44	-0-	1566 2	14 9	13			130
-----												
ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	2	RRCID ->	242607	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11214 - 13198
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1196 2	11 9	10			76
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270 2	11 9	10			86
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1068 2	9 9	8			94
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1302 2	8 9	7			101
01		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1196 2	9 9	8			109
*02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1207 2	8 9	7			116
-----												
WASHITA RIVER 40				WELL #:	1	RRCID ->	242759	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	14550	PERF.11484 - 13498
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1607 2	28 9	25			100
10		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	1663 2	31 9	28			128
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1608 2	26 9	24			152
12		1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1643 2	31 9	28			180
01		1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1607 2	30 9	27			207
02		1512 N	1414	-0-	-98	-0-	1393 2	21 9	19	197 1		29
-----												
FLOWERS, J. R. 2				WELL #:	1	RRCID ->	242819	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11267 - 13262
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1125 2	9 9	8			127
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1161 2	11 9	10			137
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1113 2	11 9	10			147
12		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1148 2	11 9	10			157
01		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1123 2	9 9	8			165
02		1036 N	1007	-0-	-29	-0-	997 2	10 9	9			174
-----												
FLOWERS, E. B. 41				WELL #:	1	RRCID ->	243105	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13575	PERF.11272 - 13540
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1360 2	13 9	12			62
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1390 2	17 9	15			77
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1339 2	19 9	17			94
12		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1340 2	18 9	16	3 5		107
01		1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1300 2	13 9	12			119
02		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1182 2	9 9	8			127
-----												
BEGERT TRUST 5				WELL #:	2	RRCID ->	243107	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11169 - 13236
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		-0-			50
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 2	1 9	1	48 1		3
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	497 2	4 9	4			7
12		527 N	505	-0-	-22	-0-	505 2		-0-			7
01		527 N	507	-0-	-20	-0-	501 2	6 9	5			12
02		476 N	453	-0-	-23	-0-	452 2	1 9	1			13

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1			90
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2	74	1	18
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2			20
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	592	2	6	9	N	5			25
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	577	2	8	9	N	7			32
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1			33
-----														
BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428					
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	2	14	9	N	13			82
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2108	2	11	9	N	10			92
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1930	2	11	9	N	10			102
*12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	2	11	9	N	10			112
*01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			112
02	1820 N	1817	-0-	-3	-0-	1808	2	9	9	N	8			120
-----														
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210					
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	3			78
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	N	6			84
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			84
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			84
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-			84
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	482	2			N	-0-			84
-----														
E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316					
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	N	4			119
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1			120
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5			125
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	649	2	4	9	N	4			129
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	634	2	6	9	N	5			134
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	553	2	1	9	N	1			135
-----														
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493					
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2250	2	7	9	N	6			151
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2215	2	9	9	N	8			159
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2187	2	29	9	N	26			185
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2395	2	17	9	N	15			200
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	4	165	1	39
02	2072 N	2025	-0-	-47	-0-	2021	2	4	9	N	4			43
-----														
BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270					
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			5
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1656	2	105	9	N	95	85	1	15
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	N	10			25
12	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1560	2	9	9	N	8			33
01	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	1560	2	11	9	N	10			43
02	1484 N	1415	-0-	-69	-0-	1404	2	11	9	N	10			53
-----														
BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575					
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	925	2	13	9	N	12			47
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10	52	1	5
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	N	12			17
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	904	2	12	9	N	11	15	1	13
01	961 N	891	-0-	-70	-0-	881	2	10	9	N	9			22
02	840 N	810	-0-	-30	-0-	798	2	12	9	N	11			33

-----													
BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205								
ELM CREEK RANCH 36			WELL #:		3	RRCID ->	246513	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11340 - 13402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1662 2	7 9	N		6		90
10		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1706 2	11 9	N		10		100
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1669 2	4 9	N		4		104
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1719 2	17 9	N		15		119
01		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1693 2	6 9	N		5		124
02		1568 N	1467	-0-	-101	-0-	1456 2	11 9	N		10		134
-----													
BEGERT TRUST 5			WELL #:		3	RRCID ->	246514	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11210 - 12610	
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1099 2	6 9	N		5		63
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1130 2	8 9	N		7	67 1	3
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	951 2	10 9	N		9		12
12		1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1098 2	6 9	N		5		17
01		1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1060 2	6 9	N		5		22
*02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	955 2	9 9	N		8		30
-----													
BEGERT TRUST 6			WELL #:		2	RRCID ->	246515	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13326	PERF.11118 - 13146	
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1291 2	13 9	N		12		75
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1280 2	44 9	N		40	98 1	17
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1244 2	6 9	N		5		22
12		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1270 2	7 9	N		6		28
01		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1201 2	2 9	N		2		30
02		1176 N	1091	-0-	-85	-0-	1088 2	3 9	N		3		33
-----													
ELM CREEK RANCH 5			WELL #:		2	RRCID ->	246517	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11234 - 13276	
09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1832 2	8 9	N		7		117
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1785 2	17 9	N		15		132
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1873 2	3 9	N		3		135
*12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1883 2	28 9	N		25		160
*01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874 2	8 9	N		7		167
02		1764 N	1651	-0-	-113	-0-	1637 2	14 9	N		13		180
-----													
ELM CREEK RANCH 35			WELL #:		4	RRCID ->	246763	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11026 - 13150	
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1801 2	30 9	N		27		65
10		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1813 2	30 9	N		27		92
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1733 2	25 9	N		23		115
12		1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1788 2	13 9	N		12		127
01		1829 N	1631	-0-	-198	-0-	1609 2	22 9	N		20		147
02		1652 N	1613	-0-	-39	-0-	1585 2	28 9	N		25		172
-----													
CLARA GREEN 28			WELL #:		2	RRCID ->	247202	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11614 - 15058	
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1086 2	6 9	N		5		104
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1159 2	18 9	N		16	95 1	25
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1093 2	9 9	N		8		33
12		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1044 2	6 9	N		5		38
01		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1125 2	11 9	N		10		48
02		1036 N	955	-0-	-81	-0-	947 2	8 9	N		7		55
-----													
ELM CREEK RANCH 45			WELL #:		3	RRCID ->	247205	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11127 - 13288	
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1607 2	14 9	N		13		132
10		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614 2	19 9	N		17		149
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1544 2	15 9	N		14		163
12		1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1607 2	29 9	N		26		189
01		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1627 2	3 9	N		3		192
*02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1560 2	17 9	N		15	192 1	15

-----														
BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205									
E. B. FLOWERS 1			WELL #:		2	RRCID ->	247206	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11175 - 13261		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4		170
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5		175
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	N	6	92 1	89
12		713 N	700	-0-	-13	-0-	697	2	3	9	N	3		92
01		713 N	656	-0-	-57	-0-	650	2	6	9	N	5		97
02		616 N	516	-0-	-100	-0-	514	2	2	9	N	2		99
-----														
PARNELL 7			WELL #:		1	RRCID ->	247210	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11235 - 13251		
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	2	19	9	N	17		107
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1987	2	7	9	N	6		113
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1851	2	13	9	N	12		125
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1846	2	28	9	N	25		150
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	2	17	9	N	15		165
*02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14	9	N	13		178
-----														
YARNOLD 42			WELL #:		1	RRCID ->	247212	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11182 - 12974		
09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1747	2	28	9	N	25		80
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1793	2	21	9	N	19		99
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	N	16		115
12		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1787	2	21	9	N	19		134
01		1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1761	2	3	9	N	3	110 1	27
02		1652 N	1569	-0-	-83	-0-	1560	2	9	9	N	8		35
-----														
ELM CREEK RANCH 46			WELL #:		3	RRCID ->	247222	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11278 - 13312		
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-		80
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		80
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2		82
12		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			N	-0-		82
01		1116 N	958	-0-	-158	-0-	956	2	2	9	N	2		84
02		1008 N	967	-0-	-41	-0-	967	2			N	-0-		84
-----														
BEGERT TRUST 44			WELL #:		1	RRCID ->	247224	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11132 - 13260		
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	943	2	4	9	N	4		53
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5		58
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9		67
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	N	8	72 1	3
01		992 N	973	-0-	-19	-0-	958	2	15	9	N	14		17
02		896 N	865	-0-	-31	-0-	854	2	11	9	N	10		27
-----														
HELTON 6			WELL #:		3	RRCID ->	247634	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11186 - 13283		
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1		42
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8		50
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5		55
12		1054 N	942	-0-	-112	-0-	940	2	2	9	N	2		57
01		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1042	2	1	9	N	1		58
02		1008 N	975	-0-	-33	-0-	967	2	8	9	N	7		65
-----														
ELM CREEK RANCH 45			WELL #:		4	RRCID ->	247888	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11271 - 13299		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8 9	N	7		55
10	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1427	2	8 9	N	7		62
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9 9	N	8		70
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	2	9 9	N	8		78
01	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1389	2	13 9	N	12		90
02	1316 N	1231	-0-	-85	-0-	1227	2	4 9	N	4		94
-----												
BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298			
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9 9	N	8		58
10	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1196	2	21 9	N	19		77
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24 9	N	22		99
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1156	2	14 9	N	13	105 1	7
01	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1116	2	17 9	N	15		22
02	1092 N	993	-0-	-99	-0-	984	2	9 9	N	8		30
-----												
FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206			
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13 9	N	12		92
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11 9	N	10		102
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9 9	N	8		110
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1591	2	13 9	N	12		122
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1522	2	14 9	N	13		135
*02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8 9	N	7		142
-----												
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189			
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1835	2	26 9	N	24		135
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1908	2	22 9	N	20		155
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1869	2	13 9	N	12		167
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13 9	N	12		179
01	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1861	2	12 9	N	11		190
02	1764 N	1724	-0-	-40	-0-	1698	2	26 9	N	24	176 1	38
-----												
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719			
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11 9	N	10		107
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1453	2	8 9	N	7		114
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1398	2	6 9	N	5		119
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18 9	N	16		135
01	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1424	2	6 9	N	5		140
02	1316 N	1246	-0-	-70	-0-	1233	2	13 9	N	12		152
-----												
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073			
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3 9	N	3		45
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6 9	N	5		50
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3 9	N	3		53
12	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1229	2	8 9	N	7		60
01	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1222	2	8 9	N	7		67
02	1120 N	1041	-0-	-79	-0-	1035	2	6 9	N	5		72
-----												
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253			
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	567	2	7 9	N	6		94
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1 9	N	1		95
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	550	2	11 9	N	10		105
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	555	2	4 9	N	4		109
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	558	2	6 9	N	5		114
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	489	2	7 9	N	6		120

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		120
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		120
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	N	15		135
12	1085 N	708	-0-	-377	-0-	686	2	N	20		155
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	14		169
02	924 N	416	-0-	-508	-0-	402	2	N	13		182
-----											
E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		42
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	N	5		47
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		47
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	N	3		50
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	386	2	N	2		52
02	392 N	272	-0-	-120	-0-	271	2	N	1		53
-----											
BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336		
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	978	2	N	8		63
10	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	996	2	N	15		78
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	101		179
12	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	989	2	N	15	146 1	48
01	1023 N	967	-0-	-56	-0-	942	2	N	23		71
02	1036 N	879	-0-	-157	-0-	870	2	N	8		79
-----											
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120		
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	N	2		102
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	N	3		105
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	N	5		110
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	N	5		115
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-		115
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	359	2	N	2		117
-----											
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213		
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	N	6		63
10	899 N	835	-0-	-64	-0-	829	2	N	5		68
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	801	2	N	9		77
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	815	2	N	8		85
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	787	2	N	4		89
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	694	2	N	3		92
-----											
BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440		
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	2		52
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	18		70
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	10		80
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	9		89
01	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1225	2	N	1		90
02	1204 N	1006	-0-	-198	-0-	989	2	N	15		105
-----											
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270		
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		42
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	612	2	N	1		43
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		43
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	567	2	N	5		48
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	548	2	N	4		52
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	518	2	N	1		53

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	798 2	7 9	N			6			94
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830 2	8 9	N			7	81 1		20
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	790 2	9 9	N			8			28
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	806 2	2 9	N			2			30
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	791 2	1 9	N			1			31
02	756 N	736	-0-	-20	-0-	734 2	2 9	N			2			33
-----														
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413					
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1207 2	20 9	N			18			109
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1189 2	1 9	N			1			110
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1191 2	11 9	N			10			120
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1153 2	4 9	N			4			124
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1058 2	6 9	N			5			129
02	1120 N	875	-0-	-245	-0-	875 2		N			-0-			129
-----														
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300					
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N			-0-			99
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N			-0-			99
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1422 2	1 9	N			1			100
12	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1471 2	19 9	N			17			117
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1431 2	8 9	N			7			124
02	1316 N	1262	-0-	-54	-0-	1255 2	7 9	N			6			130
-----														
ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423					
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	698 2	11 9	N			10			58
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	715 2	6 9	N			5			63
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	665 2	18 9	N			16			79
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	692 2	8 9	N			7			86
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2		N			-0-			86
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	555 2		N			-0-			86
-----														
CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150					
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N			-0-			43
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2		N			-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			43
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N			-0-			43
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N			-0-			43
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N			-0-			43
-----														
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146					
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1124 2	3 9	N			3			64
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1130 2	8 9	N			7			71
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080 2	9 9	N			8			79
12	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1082 2	6 9	N			5			84
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1110 2	4 9	N			4			88
*02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1348 2	9 9	N			8			96
-----														
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610					
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1918 2	11 9	N			10			145
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1884 2	26 9	N			24			169
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1819 2	23 9	N			21			190
12	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1845 2	30 9	N			27			217
01	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1837 2	30 9	N			27	174 1		70
02	1708 N	1454	-0-	-254	-0-	1435 2	19 9	N			17			87



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5	58
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8	18
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	18
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4	22
01	775 N	489	-0-	-286	-0-	486	2	3	9	N	3	25
02	560 N	311	-0-	-249	-0-	309	2	2	9	N	2	27
-----												
BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232			
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1	68
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-	68
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	584	2	21	9	N	19	87
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	885	2	13	9	N	12	12
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	566	2	9	9	N	8	20
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	462	2	9	9	N	8	28
-----												
BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307			
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	7
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	666	2	94	9	N	85	17
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5	22
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	643	2	3	9	N	3	25
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	622	2	2	9	N	2	27
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	560	2	17	9	N	15	42
-----												
TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952			
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	95
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	510	2	9	9	N	8	103
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	425	2	8	9	N	7	110
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	400	2	11	9	N	10	120
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	398	2	2	9	N	2	122
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	362	2	3	9	N	3	125
-----												
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289			
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1333	2	24	9	N	22	80
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	2	21	9	N	19	99
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1321	2	23	9	N	21	120
12	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1343	2	24	9	N	22	142
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1331	2	17	9	N	15	157
02	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1186	2	8	9	N	7	164
-----												
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477			
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6	101
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1245	2	20	9	N	18	119
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9	128
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-	128
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-	128
02	1148 N	1106	-0-	-42	-0-	1103	2	3	9	N	3	131
-----												
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321			
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	N	5	55
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	55
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	N	2	57
12	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1246	2	3	9	N	3	60
01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-	60
02	1176 N	1156	-0-	-20	-0-	1150	2	6	9	N	5	65

-----												
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205												
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	80
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	N	90
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	N	104
12		1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1562	2	14	9	N	117
01		1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1460	2	9	9	N	125
02		1512 N	1441	-0-	-71	-0-	1433	2	8	9	N	132
-----												
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421												
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1473	2	29	9	N	74
10		1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1526	2	33	9	N	104
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1462	2	28	9	N	129
12		1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1465	2	33	9	N	159
01		1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1438	2	29	9	N	185
02		1400 N	1251	-0-	-149	-0-	1231	2	20	9	N	203
-----												
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338												
09		2940 X	2704	-0-	-236	-0-	2696	2	8	9	N	124
10		2883 X	2780	-0-	-103	-0-	2760	2	20	9	N	142
11		2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2650	2	13	9	N	154
12		2821 X	2720	-0-	-101	-0-	2706	2	14	9	N	167
01		2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2621	2	6	9	N	172
02		2520 X	2256	-0-	-264	-0-	2248	2	8	9	N	179
-----												
BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386												
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	105
10		899 N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	105
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1336	2	39	9	N	140
12		1240 N	725	-0-	-515	-0-	719	2	6	9	N	145
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	155
02		1288 N	771	-0-	-517	-0-	758	2	13	9	N	167
-----												
BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227												
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N	139
10		1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1344	2	32	9	N	22
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1246	2	7	9	N	28
12		1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1283	2	19	9	N	45
01		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1270	2	39	9	N	80
02		1176 N	1144	-0-	-32	-0-	1133	2	11	9	N	90
-----												
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676												
09		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1421	2	11	9	N	48
10		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1456	2	20	9	N	66
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N	76
12		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1418	2	20	9	N	94
01		1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1362	2	6	9	N	99
02		1316 N	1239	-0-	-77	-0-	1220	2	19	9	N	116
-----												
BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402												
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	80
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	80
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	84
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	22
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	516	2	3	9	N	25
02		476 N	313	-0-	-163	-0-	313	2			N	25

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

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

-----

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1423	2	2	9	N	2					122
10	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					122
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					124
12	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1486	2	1	9	N	1					125
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	2	15	9	N	14					139
*02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	N	5					144

-----

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

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

-----

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3					63
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					65
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	716	2	13	9	N	12					77
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	745	2	6	9	N	5	77	1			5
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	700	2	87	9	N	79					84
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	660	2	7	9	N	6	77	1			13

-----

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	N	10					73
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1222	2	8	9	N	7					80
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					90
12	1085 N	981	-0-	-104	-0-	977	2	4	9	N	4					94
01	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1057	2	17	9	N	15					109
02	952 N	826	-0-	-126	-0-	826	2			N	-0-					109

-----

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	N	15					78
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	2	13	9	N	12					90
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1999	2	22	9	N	20					110
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2031	2	21	9	N	19					129
01	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	1988	2	14	9	N	13					142
02	1876 N	1829	-0-	-47	-0-	1818	2	11	9	N	10	68	1			84

-----

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	959	2	15	9	N	14					125
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	978	2	22	9	N	20					145
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	944	2	19	9	N	17	110	1			52
12	992 N	964	-0-	-28	-0-	942	2	22	9	N	20					72
01	992 N	928	-0-	-64	-0-	914	2	14	9	N	13					85
02	896 N	814	-0-	-82	-0-	808	2	6	9	N	5					90

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		100
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	975	2	6	9	N	5	105
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5	110
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	796	2	4	9	N	4	114
01	992 N	604	-0-	-388	-0-	604	2		N	-0-		114
02	840 N	542	-0-	-298	-0-	542	2		N	-0-		114
-----												
HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276			
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1872	2	28	9	N	25	170
10	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	1867	2	24	9	N	22	192
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1867	2	9	9	N	8	200
12	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1907	2	20	9	N	18	218
01	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1848	2	41	9	N	37	52
02	1764 N	1695	-0-	-69	-0-	1660	2	35	9	N	32	84
-----												
BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1	38
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2		N	-0-		38
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		38
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	629	2	13	9	N	12	50
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	470	2	11	9	N	10	60
02	448 N	236	-0-	-212	-0-	236	2		N	-0-		60
-----												
BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327			
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	N	5	62
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	905	2	1	9	N	1	3
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	761	2	10	9	N	9	12
12	899 N	884	-0-	-15	-0-	883	2	1	9	N	1	13
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	804	2	8	9	N	7	20
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5	25
-----												
BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495			
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-		34
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2423	2	30	9	N	27	61
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	2	9	9	N	8	69
12	2418 N	2369	-0-	-49	-0-	2352	2	17	9	N	15	84
01	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	2321	2	10	9	N	9	93
02	2212 N	2040	-0-	-172	-0-	2023	2	17	9	N	15	108
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265			
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	N	11	57
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6	63
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10	73
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	889	2	8	9	N	7	80
01	899 N	831	-0-	-68	-0-	825	2	6	9	N	5	85
02	840 N	642	-0-	-198	-0-	640	2	2	9	N	2	87
-----												
BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061			
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		7
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	420	2	61	9	N	55	7
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8	15
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-		15
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2		N	-0-		15
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	353	2	11	9	N	10	25

-----												
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11171 - 13115
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2					3
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1136 2	131	9	N	119	22
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091 2	7	9	N	6	28
12		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1084 2	8	9	N	7	35
01		1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1089 2	8	9	N	7	42
02		1036 N	955	-0-	-81	-0-	949 2	6	9	N	5	47
-----												
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11117 - 12753
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1225 2	8	9	N	7	114
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1260 2	3	9	N	3	117
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1205 2	9	9	N	8	125
12		1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1251 2	10	9	N	9	134
01		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1172 2	9	9	N	8	142
02		1120 N	1033	-0-	-87	-0-	1027 2	6	9	N	5	147
-----												
BEGERT TRUST 31		WELL #:		5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11216 - 13312
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2					2
10		465 N	402	-0-	-63	-0-	363 2	39	9	N	35	2
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2					2
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	572 2	7	9	N	6	8
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	430 2	2	9	N	2	10
02		364 N	219	-0-	-145	-0-	216 2	3	9	N	3	13
-----												
BEGERT TRUST 32		WELL #:		2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11126 - 13202
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565		PERF.11324 - 13508
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2					22
10		713 N	633	-0-	-80	-0-	627 2	6	9	N	5	27
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	700 2	9	9	N	8	35
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	725 2	9	9	N	8	43
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	687 2	2	9	N	2	45
02		672 N	632	-0-	-40	-0-	624 2	8	9	N	7	52
-----												
WESNER 247		WELL #:		1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925		PERF.11515 - 13848
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2441 2	33	9	N	30	130
10		2542 N	2533	-0-	-9	-0-	2511 2	22	9	N	20	150
11		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2405 2	21	9	N	19	85
12		2542 N	2479	-0-	-63	-0-	2455 2	24	9	N	22	107
01		2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2443 2	20	9	N	18	125
02		2268 N	2147	-0-	-121	-0-	2134 2	13	9	N	12	137
-----												
HELTON 6		WELL #:		2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11197 - 13316
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1715 2	4	9	N	4	145
10		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1733 2	8	9	N	7	49
11		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1692 2	21	9	N	19	68
12		1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1670 2	3	9	N	3	71
01		1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1715 2	13	9	N	12	83
02		1596 N	1550	-0-	-46	-0-	1530 2	20	9	N	18	101

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12			100
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	N	9			109
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			109
12		837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-			109
01		806 N	771	-0-	-35	-0-	762	2	9	9	N	8			117
*02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	696	2	11	9	N	10			127

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

09		2730 X	2662	-0-	-68	-0-	2656	2	6	9	N	5			50
10		2821 X	2606	-0-	-215	-0-	2600	2	6	9	N	5			55
11		2730 X	2658	-0-	-72	-0-	2655	2	3	9	N	3			58
*12		2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2588	2	11	9	N	10			68
*01		2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2			N	-0-			68
02		2492 X	2391	-0-	-101	-0-	2391	2			N	-0-			68

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

09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			58
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	2	15	9	N	14			72
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	N	11			83
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1334	2	23	9	N	21	72	1	32
01		1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1378	2	14	9	N	13			45
02		1260 N	970	-0-	-290	-0-	953	2	17	9	N	15			60

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

09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	N	4			118
10		1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1885	2	21	9	N	19			137
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1819	2	12	9	N	11			148
12		1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1861	2	17	9	N	15	103	1	60
01		1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1835	2	9	9	N	8			68
02		1708 N	1663	-0-	-45	-0-	1652	2	11	9	N	10			78

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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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

09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	N	10			65
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	N	20			85
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4			89
12		961 N	933	-0-	-28	-0-	922	2	11	9	N	10			99
01		992 N	762	-0-	-230	-0-	751	2	11	9	N	10			109
02		868 N	673	-0-	-195	-0-	666	2	7	9	N	6			115

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

09		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1			42
10		2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2169	2	12	9	N	11			53
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2090	2	10	9	N	9			62
*12		2325 N	2174	-0-	-151	-0-	2165	2	9	9	N	8			70
*01		2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2105	2	11	9	N	10			80
02		1960 N	1848	-0-	-112	-0-	1838	2	10	9	N	9			89

-----															
BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC			//CONT.// 040205												
WESNER 245			WELL #: 4		RRCID -> 254559			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	N	6			73
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1366	2	8	9	N	7			80
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5			85
12		1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1322	2	3	9	N	3			88
01		1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1329	2	10	9	N	9			97
02		1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1183	2	1	9	N	1			98
-----															
WESNER 1			WELL #: 1		RRCID -> 254681			COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889				
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5			135
10		1023 N	949	-0-	-74	-0-	943	2	6	9	N	5			140
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3			143
12		1054 N	915	-0-	-139	-0-	912	2	3	9	N	3	97	1	49
01		961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-			49
02		952 N	707	-0-	-245	-0-	706	2	1	9	N	1			50
-----															
WESNER 246			WELL #: 2		RRCID -> 254682			COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950				
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	N	16			97
10		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1821	2	11	9	N	10			107
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			107
12		1953 N	1246	-0-	-707	-0-	1246	2			N	-0-			107
01		1829 N	1193	-0-	-636	-0-	1193	2			N	-0-			107
02		1288 N	979	-0-	-309	-0-	979	2			N	-0-			107
-----															
CLARA GREEN 28			WELL #: 3		RRCID -> 254683			COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974				
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	N	9			67
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	952	2	7	9	N	6			73
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	N	5			78
12		899 N	896	-0-	-3	-0-	886	2	10	9	N	9			87
01		961 N	897	-0-	-64	-0-	888	2	9	9	N	8			95
*02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7			102
-----															
WESNER 247			WELL #: 3		RRCID -> 254776			COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808				
09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1698	2	22	9	N	20			42
10		1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1741	2	14	9	N	13			55
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	N	10			65
12		1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1639	2	19	9	N	17			82
01		1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1676	2	13	9	N	12			94
02		1568 N	1514	-0-	-54	-0-	1503	2	11	9	N	10			104
-----															
E. WESNER 249			WELL #: 2		RRCID -> 254789			COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713				
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	N	2			62
10		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1194	2	1	9	N	1			63
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2			65
12		1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1127	2	3	9	N	3			68
01		1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1141	2	11	9	N	10			78
02		1064 N	975	-0-	-89	-0-	973	2	2	9	N	2			80
-----															
E. WESNER 249			WELL #: 1		RRCID -> 254995			COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008				
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3			82
10		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1030	2	7	9	N	6			88
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10			98
12		1085 N	979	-0-	-106	-0-	971	2	8	9	N	7			105
01		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1010	2	6	9	N	5			110
*02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	73	1	37

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8 9 N	7			87
10	589 N	470	-0-	-119	-0-	467	2	3 9 N	3			90
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	542	2	6 9 N	5	85	1	10
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	499	2	3 9 N	3			13
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527	2	10 9 N	9			22
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	469	2	9 9 N	8			30
-----												
WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3 9 N	3			93
10	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1254	2	4 9 N	4			97
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	2	7 9 N	6	75	1	28
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6 9 N	5			33
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1257	2	2 9 N	2			35
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	938	2	3 9 N	3			38
-----												
WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
-----												
WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3 9 N	3			98
10	2449 N	2306	-0-	-143	-0-	2296	2	10 9 N	9			107
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2102	2	23 9 N	21			128
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	2	11 9 N	10	113	1	25
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2291	2	3 9 N	3			28
*02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4 9 N	4			32
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
09	2520 X	2372	-0-	-148	-0-	2349	2	23 9 N	21			158
10	2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2421	2	29 9 N	26	102	1	82
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2343	2	24 9 N	22			104
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2532	2	12 9 N	11			115
01	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2341	2	28 9 N	25			140
02	2212 N	2114	-0-	-98	-0-	2099	2	15 9 N	14			154
-----												
WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628			
09	3750 X	3516	-0-	-234	-0-	3486	2	30 9 N	27			140
10	3782 X	3621	-0-	-161	-0-	3599	2	22 9 N	20			160
11	3600 X	3573	-0-	-27	-0-	3538	2	35 9 N	32	165	1	27
12	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	3531	2	25 9 N	23			50
01	3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3520	2	30 9 N	27			77
02	3332 X	3003	-0-	-329	-0-	2981	2	22 9 N	20			97
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260			
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	8 9 N	7			115
10	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1317	2	4 9 N	4			119
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8 9 N	7			126
12	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1262	2	3 9 N	3			129
01	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1241	2	7 9 N	6			135
02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1137	2	6 9 N	5			140



-----  
 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	N	6			43
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-			43
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1151	2	15	9	N	14	35	1	22
12	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1249	2	1	9	N	1			23
01	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1054	2	4	9	N	4			27
02	1092 N	1002	-0-	-90	-0-	991	2	11	9	N	10			37

-----  
 MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1612	2	7	9	N	6			100
10	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1529	2	17	9	N	15			115
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	N	9			124
12	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1584	2	22	9	N	20	114	1	30
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1545	2	20	9	N	18			48
*02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1351	2	6	9	N	5			50

-----  
 WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7			167
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	658	2	7	9	N	6			173
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5			178
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	625	2	10	9	N	9			187
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	623	2	6	9	N	5			192
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	535	2	6	9	N	5			197

-----  
 HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	2	4	9	N	4			117
10	1829 N	1460	-0-	-369	-0-	1447	2	13	9	N	12			129
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10			139
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	N	18			157
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1755	2	24	9	N	22			179
*02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1502	2	14	9	N	13			192

-----  
 ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			102
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1942	2	15	9	N	14			116
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8			124
12	2232 N	1202	-0-	-1030	-0-	1196	2	6	9	N	5			129
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2105	2	14	9	N	13			142
*02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	N	6	111	1	37

-----  
 FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2489	2	19	9	N	17			92
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2529	2	19	9	N	17			109
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2437	2	22	9	N	20			129
12	2604 N	2464	-0-	-140	-0-	2441	2	23	9	N	21			150
01	2542 N	2454	-0-	-88	-0-	2437	2	17	9	N	15			165
02	2296 N	2195	-0-	-101	-0-	2182	2	13	9	N	12			177

-----  
 BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2195	2	11	9	N	10			42
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2243	2	28	9	N	25			67
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2169	2	28	9	N	25			92
12	2294 N	2249	-0-	-45	-0-	2230	2	19	9	N	17			109
01	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2232	2	14	9	N	13			122
02	2044 N	2019	-0-	-25	-0-	2005	2	14	9	N	13			135

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2524 2	17 9	N	15	62
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2007 2	42 9	N	38	100
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1706 2	23 9	N	21	121
12	2635 N	2150	-0-	-485	-0-	2139 2	11 9	N	10	131
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2380 2	156 9	N	142	64
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1689 2	11 9	N	10	74
-----										
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338		
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2404 2	34 9	N	31	144
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2460 2	28 9	N	25	169
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2364 2	31 9	N	28	197
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2882 2	56 9	N	51	68
01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2906 2	95 9	N	86	154
*02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2475 2	56 9	N	51	205
-----										
WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710		
09	3540 X	3312	-0-	-228	-0-	3289 2	23 9	N	21	95
10	3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3353 2	22 9	N	20	115
11	3450 X	3264	-0-	-186	-0-	3238 2	26 9	N	24	139
12	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	3201 2	31 9	N	28	167
01	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3100 2	25 9	N	23	190
02	3080 X	2622	-0-	-458	-0-	2594 2	28 9	N	25	215
-----										
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236		
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1588 2	13 9	N	12	92
10	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1752 2	25 9	N	23	115
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1870 2	10 9	N	9	124
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1865 2	20 9	N	18	142
01	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1668 2	13 9	N	12	154
02	1764 N	1474	-0-	-290	-0-	1451 2	23 9	N	21	175
-----										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308		
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-	53
10	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045 2		N	-0-	53
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-	53
12	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 2		N	-0-	53
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1040 2	4 9	N	4	57
02	924 N	892	-0-	-32	-0-	892 2		N	-0-	57
-----										
FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434		
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1724 2	15 9	N	14	43
10	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1722 2	15 9	N	14	57
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1680 2	14 9	N	13	70
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1712 2	17 9	N	15	85
01	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1681 2	22 9	N	20	105
02	1568 N	1550	-0-	-18	-0-	1533 2	17 9	N	15	120
-----										
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222		
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1062 2	8 9	N	7	43
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230 2	15 9	N	14	57
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994 2	1 9	N	1	58
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980 2		N	-0-	58
01	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1032 2	2 9	N	2	60
*02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	998 2	8 9	N	7	67

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1667	2	23	9	N	21	108
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	N	19	127
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1602	2	18	9	N	16	143
12	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1591	2	24	9	N	22	165
01	1736 N	1354	-0-	-382	-0-	1343	2	11	9	N	10	175
02	1512 N	1218	-0-	-294	-0-	1199	2	19	9	N	17	192
-----												
HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298			
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	2	2	9	N	2	128
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1514	2	9	9	N	8	136
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	2	9	9	N	8	144
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	N	9	153
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1679	2	14	9	N	13	166
*02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	2	8	9	N	7	173
-----												
WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758			
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1814	2	11	9	N	10	71
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1791	2	9	9	N	8	79
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1770	2	8	9	N	7	86
12	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1808	2	11	9	N	10	96
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	N	8	104
02	1652 N	1559	-0-	-93	-0-	1551	2	8	9	N	7	111
-----												
WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849			
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	N	13	75
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	2	13	9	N	12	87
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	2	11	9	N	10	97
12	1488 N	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			N	-0-	97
01	1519 N	1302	-0-	-217	-0-	1291	2	11	9	N	10	107
02	1400 N	1242	-0-	-158	-0-	1228	2	14	9	N	13	120
-----												
J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290			
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5	42
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5	47
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	N	6	53
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	945	2	10	9	N	9	62
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	915	2	6	9	N	5	67
02	868 N	860	-0-	-8	-0-	857	2	3	9	N	3	70
-----												
WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750			
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	N	15	41
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	2	13	9	N	12	53
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2000	2	18	9	N	16	69
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2083	2	15	9	N	14	83
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2048	2	14	9	N	13	96
02	1876 N	1717	-0-	-159	-0-	1704	2	13	9	N	12	108
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220			
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1693	2	3	9	N	3	99
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	N	8	107
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1539	2	9	9	N	8	115
12	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1625	2	4	9	N	4	119
01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	1514	2	11	9	N	10	129
02	1456 N	1179	-0-	-277	-0-	1176	2	3	9	N	3	132

-----													
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205													
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1664 2	22 9	N	20			135
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1707 2	22 9	N	20			155
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1620 2	21 9	N	19			174
12		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1645 2	23 9	N	21			195
01		1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1576 2	17 9	N	15	170 1		40
02		1540 N	1403	-0-	-137	-0-	1394 2	9 9	N	8			48
-----													
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947													
09		7230 X	5468	-0-	-1762	-0-	5394 2	74 9	N	67			212
10		6944 X	5778	-0-	-1166	-0-	5666 2	112 9	N	102	200 1		114
11		6720 X	6157	-0-	-563	-0-	6061 2	96 9	N	87			201
12		6913 X	4439	-0-	-2474	-0-	4371 2	68 9	N	62	204 1		59
01		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7775 2	83 9	N	75			134
*02		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6426 2	91 9	N	83			217
-----													
WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578													
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1544 2	8 9	N	7			72
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1596 2	6 9	N	5			77
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			77
12		1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1561 2		N	-0-			77
01		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582 2		N	-0-			77
02		1400 N	1349	-0-	-51	-0-	1349 2		N	-0-			77
-----													
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191													
09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1892 2	9 9	N	8			84
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1953 2	17 9	N	15			99
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1865 2	7 9	N	6			105
12		1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1891 2	15 9	N	14			119
01		1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1853 2	17 9	N	15			134
02		1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1651 2	20 9	N	18			152
-----													
HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173													
09		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6908 2	83 9	N	75	178 1		101
10		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7108 2	106 9	N	96			197
11		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6834 2	123 9	N	112	211 1		98
12		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6945 2	98 9	N	89			187
01		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6590 2	87 9	N	79	187 1		79
*02		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5522 2	66 9	N	60			139
-----													
J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452													
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1320 2	17 9	N	15			61
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1324 2	17 9	N	15			76
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1305 2	21 9	N	19			95
12		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1324 2	14 9	N	13			108
01		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1252 2	19 9	N	17			125
02		1232 N	1098	-0-	-134	-0-	1090 2	8 9	N	7			132
-----													
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814													
09		5280 X	4865	-0-	-415	-0-	4801 2	64 9	N	58			195
10		5425 X	4521	-0-	-904	-0-	4464 2	57 9	N	52	189 1		58
11		5100 X	4477	-0-	-623	-0-	4421 2	56 9	N	51			109
12		5270 X	4467	-0-	-803	-0-	4394 2	73 9	N	66			175
01		5022 X	4169	-0-	-853	-0-	4108 2	61 9	N	55	187 1		43
02		4536 X	3372	-0-	-1164	-0-	3307 2	65 9	N	59			102

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
CLARA GREEN 28		WELL #: 5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	2	22	9	N	20				134
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10				144
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1670	2	19	9	N	17				161
12	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1732	2	22	9	N	20				181
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	2	17	9	N	15				196
02	1568 N	1339	-0-	-229	-0-	1330	2	9	9	N	8				184
-----															
WASHITA RIVER 2		WELL #: 4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849						
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2197	2	25	9	N	23				153
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21	9	N	19				172
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2187	2	29	9	N	26				198
12	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2243	2	28	9	N	25	175	1		48
01	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2234	2	24	9	N	22				70
02	2072 N	1947	-0-	-125	-0-	1929	2	18	9	N	16				86
-----															
WESNER 248		WELL #: 1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240						
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4817	2	63	9	N	57				172
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4822	2	52	9	N	47				219
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4643	2	77	9	N	70	184	1		105
12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4555	2	72	9	N	65				170
01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4558	2	48	9	N	44				214
*02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3933	2	39	9	N	35				232
-----															
WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834						
09	2880 X	2716	-0-	-164	-0-	2692	2	24	9	N	22				163
10	2852 X	2791	-0-	-61	-0-	2765	2	26	9	N	24				187
11	2760 X	2689	-0-	-71	-0-	2675	2	14	9	N	13	117	1		83
12	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	2712	2	24	9	N	22				105
01	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2647	2	33	9	N	30				135
02	2548 X	2382	-0-	-166	-0-	2365	2	17	9	N	15				150
-----															
WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
-----															
WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851						
09	4200 X	3945	-0-	-255	-0-	3908	2	37	9	N	34				110
10	4154 X	4107	-0-	-47	-0-	4074	2	33	9	N	30				140
11	4020 X	3971	-0-	-49	-0-	3952	2	19	9	N	17				157
12	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	4015	2	18	9	N	16	128	1		45
01	4092 X	3934	-0-	-158	-0-	3914	2	20	9	N	18				63
02	3696 X	3615	-0-	-81	-0-	3600	2	15	9	N	14				77

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10		43	
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	2	20	9	N	18		61	
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5		66	
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-		66	
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-		66	
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937	2			N	-0-		66	
-----															
WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740						
09	3240	X	2916	-0-	-324	-0-	2888	2	28	9	N	25		155	
10	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3071	2	33	9	N	30		185	
11	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	2910	2	42	9	N	38	126	1	97
12	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2916	2	25	9	N	23		120	
01	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3014	2	35	9	N	32		152	
02	2800	X	2726	-0-	-74	-0-	2719	2	7	9	N	6	103	1	55
-----															
WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690						
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2558	2	29	9	N	26		110	
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2632	2	33	9	N	30		140	
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2529	2	22	9	N	20		160	
12	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	2577	2	22	9	N	20		180	
01	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2529	2	24	9	N	22		202	
02	2380	N	2055	-0-	-325	-0-	2035	2	20	9	N	18		220	
-----															
WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066						
09	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	2			N	-0-		83	
10	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2673	2	17	9	N	15		98	
11	2640	X	2508	-0-	-132	-0-	2486	2	22	9	N	20		118	
12	2697	X	2565	-0-	-132	-0-	2547	2	18	9	N	16	88	1	46
01	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	2480	2	11	9	N	10		56	
02	2436	X	2235	-0-	-201	-0-	2224	2	11	9	N	10		66	
-----															
WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117						
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-		43	
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-		43	
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-		43	
12	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	1076	2			N	-0-		43	
01	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2			N	-0-		43	
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	991	2			N	-0-		43	
-----															
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490						
09	8610	X	8207	-0-	-403	-0-	8126	2	81	9	N	74		232	
10	8680	X	8368	-0-	-312	-0-	8221	2	147	9	N	134	201	1	165
11	8400	X	8107	-0-	-293	-0-	7982	2	125	9	N	114	182	1	97
12	8680	X	8203	-0-	-477	-0-	8085	2	118	9	N	107			204
01	8587	X	7957	-0-	-630	-0-	7844	2	113	9	N	103	193	1	114
02	7672	X	7069	-0-	-603	-0-	6947	2	122	9	N	111	182	1	43
-----															
WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120						
09	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3742	2	52	9	N	47		217	
10	4092	X	3839	-0-	-253	-0-	3773	2	66	9	N	60	195	1	82
11	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	3651	2	58	9	N	53			135
12	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3723	2	61	9	N	55			190
01	3999	X	3583	-0-	-416	-0-	3517	2	66	9	N	60	190	1	60
02	3528	X	3134	-0-	-394	-0-	3109	2	25	9	N	23			83

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		5HR	RRCID ->	268781	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12050	- 16480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6780 X	6443	-0-	-337	-0-	6349 2	94 9	N	85			139
10	7285 X	6416	-0-	-869	-0-	6314 2	102 9	N	93			232
11	7050 X	5873	-0-	-1177	-0-	5778 2	95 9	N	86	209 1		109
12	7192 X	6307	-0-	-885	-0-	6194 2	113 9	N	103			212
01	7068 X	6113	-0-	-955	-0-	6004 2	109 9	N	99	188 1		123
02	6020 X	5322	-0-	-698	-0-	5227 2	95 9	N	86			209

CLARA GREEN 28		WELL #:		6H	RRCID ->	268801	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11520	- 15876
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	84 X	4	-0-	-80	-0-	4 2		N	-0-			-0-

WASHITA RIVER 2		WELL #:		5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520	- 17440
09	4200 X	4064	-0-	-136	-0-	4064 2		N	-0-			67
10	4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4171 2		N	-0-			67
11	4110 X	3989	-0-	-121	-0-	3989 2		N	-0-			67
12	4247 X	4066	-0-	-181	-0-	4066 2		N	-0-			67
01	4247 X	4038	-0-	-209	-0-	4038 2		N	-0-			67
02	3780 X	3472	-0-	-308	-0-	3472 2		N	-0-			67

BEGERT TRUST 6		WELL #:		5H	RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.12550	- 15618
09	5310 X	5066	-0-	-244	-0-	4989 2	77 9	N	70	188 1		66
10	5487 X	5156	-0-	-331	-0-	5072 2	84 9	N	76			142
11	5070 X	4949	-0-	-121	-0-	4869 2	80 9	N	73			215
12	5239 X	5029	-0-	-210	-0-	4956 2	73 9	N	66	174 1		107
01	5239 X	4975	-0-	-264	-0-	4885 2	90 9	N	82			189
02	4732 X	4370	-0-	-362	-0-	4314 2	56 9	N	51			240

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174	- 13259
09	14B2 EXT	223	-0-	223	10658	221 2	2 9	N	2			39		
10	12043 X	1385	-0-	-10658	-0-	1376 2	9 9	N	8			47		
11	2640 X	916	-0-	-1724	-0-	916 2		N	-0-			47		
12	1829 X	692	-0-	-1137	-0-	642 2	50 9	N	45			92		
01	1829 X	843	-0-	-986	-0-	843 2		N	-0-			92		
02	1260 X	444	-0-	-816	-0-	444 2		N	-0-			92		

STICKLEY		WELL #:		1242HB	RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12265	- 16565
09	3030 X	3027	-0-	-3	-0-	779 1	2209 2	N	35			132
						39 9						
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	850 1	2370 2	N	44			176
						48 9						
11	3030 X	2828	-0-	-202	-0-	620 1	2171 2	N	34			210
						37 9						
12	3131 X	3105	-0-	-26	-0-	793 1	2266 2	N	42	184 1		68
						46 9						
01	3131 X	2556	-0-	-575	-0-	559 1	1965 2	N	29			97
						32 9						
02	2828 X	2312	-0-	-516	-0-	522 1	1758 2	N	29			126
						32 9						

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
TEPE		WELL #:		138HB	RRCID ->	266856	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11760 - 15774	
09	2550 X	2432	-0-	-118	-0-	2377	2	55	9	N	50	159
10	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2287	2	95	9	N	86	65
11	2460 X	2115	-0-	-345	-0-	2065	2	50	9	N	45	110
12	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	2216	2	54	9	N	49	159
01	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	2205	2	52	9	N	47	206
02	2268 X	1803	-0-	-465	-0-	1686	2	117	9	N	106	126
-----												
BOWERS		WELL #:		104HC	RRCID ->	267235	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11911 - 15897	
09	6510 X	6361	-0-	-149	-0-	302	1	6046	2	N	12	233
						13	9					
10	6603 X	6149	-0-	-454	-0-	312	1	5836	2	N	1	234
						1	9					
11	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	302	1	6232	2	N	-0-	234
12	6665 X	6479	-0-	-186	-0-	294	1	6185	2	N	-0-	234
01	6572 X	5765	-0-	-807	-0-	283	1	5482	2	N	-0-	234
02	6104 X	4181	-0-	-1923	-0-	232	1	3945	2	N	4	60
						4	9					
-----												
BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363		700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042										
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6877 - 6880	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	559	-0-	559	603	559	1			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	155	-0-	155	758	155	1			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	21	-0-	21	779	21	1			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	221	-0-	221	1000	221	1			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1000					N	NO RPT	-0-
-----												
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363		710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
BECK, C. C.		WELL #:		208	RRCID ->	072322	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6678 - 6789	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-	86
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-	86
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	86
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	86
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-	86
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	86
-----												
BCE-MACH III LLC		040209							CNTY: HANSFORD			
FRANCIS, G. W.		WELL #:		116	RRCID ->	021784	COMPL. DATE	07/06/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6574 - 6764	
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-	-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	-0-
-----												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							CNTY: HANSFORD			
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		WELL #:		1 T	RRCID ->	021771	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6957 - 6978	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-	-0-



-----															
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)			//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056										
STEELE, J. J.			WELL #:		2053	RRCID ->	073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7053 - 7063			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-			15
10		279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-			15
11		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-			15
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			15
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			15
*02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			15
-----															
MCCARTY, LOIS ETAL 2			WELL #:		2	RRCID ->	188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6966 - 6988			
09		1980 N	1391	-0-	-589	-0-	235	1	1156	2	Y	-0-			76
10		2046 N	1123	-0-	-923	-0-	188	1	935	2	Y	-0-			76
11		1380 N	2	-0-	-1378	-0-	2	2			Y	-0-			76
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			76
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	157	1	1312	2	Y	-0-			76
*02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	141	1	863	2	Y	-0-			76
-----															
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			WELL #:		161671	RRCID ->	176851	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 6765 - 6779			
J.F. BETTY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	176851	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 6765 - 6779			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COURSON OIL & GAS, INC.			WELL #:		182785	RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6846 - 6860			
FRANCIS, EARL, ET AL			WELL #:		111	RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6846 - 6860			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DACO, INC.			WELL #:		196940	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 6898 - 6912			
OLOUGHLIN UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 6898 - 6912			
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			154
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			154
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			154
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			154
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			154
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			154
-----															
BERNSTEIN UNIT -C-			WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 6842 - 6852			
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			38
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			38
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			38
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			38
*01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			38
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			38

-----												
BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3	N	-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-			-0-
11		510 N	402	-0-	-108	-0-	402 3	N	-0-			-0-
12		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-			-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-			-0-
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	362 3	N	-0-			-0-
-----												
KING OPERATING CORPORATION 465296												
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976												
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-			14
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			14
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			14
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			14
*01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			14
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-		N	NO RPT			14
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-			48
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			48
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			48
*01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			48
*02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			48
-----												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005												
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867												
09		450 N	345	-0-	-105	-0-	345 3	N	-0-			-0-
10		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 3	N	-0-			-0-
11		450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3	N	-0-			-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-			-0-
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	361 3	N	-0-			-0-
-----												
FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
MCLAIN				WELL #: 104	RRCID -> 178838	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 7043	PERF. 6838	- 6857						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	990 N	67	-0-	-923	-0-		67	2		N	-0-				-0-
10	1023 N	229	-0-	-794	-0-		229	2		N	-0-				-0-
11	690 N	42	-0-	-648	-0-		42	2		N	-0-				-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2		N	-0-				-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-		865	2		N	-0-				-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2		N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SMITH, MARY O.				WELL #: 1	RRCID -> 021767	COMPL. DATE 08/25/1955	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6889	- 6903						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VERNON GAS UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 021776	COMPL. DATE 06/12/1955	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6789	- 6805						
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	2		N	-0-				22
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2		N	-0-				22
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	2		N	-0-				22
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2		N	-0-				22
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2		N	-0-				22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

LOGSDON				WELL #: 1028	RRCID -> 065648	COMPL. DATE 03/12/1976	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6737	- 6747						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671											
BETTY, J. F., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021786	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 7434	PERF. 5870	- 6779						
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		130	1	2004	2	N	-0-			-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		130	1	2050	2	N	-0-			-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		130	1	1815	2	N	-0-			-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		130	1	1769	2	N	-0-			-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		130	1	1802	2	N	-0-			-0-
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		130	1	1496	2	N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
HART, BRAVO				WELL #: 1	RRCID -> 056127	COMPL. DATE 06/02/1973	TOTAL DEPTH 7373	PERF. 5863	- 5899						
09	540 X	164	-0-	-376	-0-		164	2		N	-0-				-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2		N	-0-				-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-				-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2		N	-0-				-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-		-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-		-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
*01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-		-0-
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		77
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		77
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		77
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 2	N	-0-		77
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		77
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		77

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

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

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

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #: 1229 L		RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	N	5	27
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2244	2	7	9	N	6	33
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2147	2	10	9	N	9	42
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2188	2	6	9	N	5	47
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	N	8	55
02	1904 N	1823	-0-	-81	-0-	1806	2	17	9	N	15	70
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
LOCKHART 36		WELL #: 6		RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
-----												
BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
SHALLER, FRANK J.		WELL #: 301		RRCID -> 276737		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #: 1		RRCID -> 137269		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656				
09	2850 X	2647	-0-	-203	-0-	2647	3			N	-0-	38
10	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	2763	3			N	-0-	38
11	2880 X	2603	-0-	-277	-0-	2603	3			N	-0-	38
12	2728 N	2668	-0-	-60	-0-	2668	3			N	-0-	38
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2528	3	17	9	N	15	53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53
-----												
WAYNE 88		WELL #: 3		RRCID -> 152094		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #: 2		RRCID -> 199131		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546				
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-	73
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-	73
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-	73
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-	73
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-	73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
CLEVELAND		WELL #:		2087		RRCID -> 194633		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	807	-0-	-425	-0-	807	2	N	-0-			-0-

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

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)		08244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		COMPL. DATE 06/08/1980		TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		HEFLEY, W. R. GAS UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 089323		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800)		08244 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		HEFLEY, W.R.		WELL #:		1316P		RRCID -> 222921		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

BIVINS LIT (CANYON LIME)		08490 750		ASSOCIATED		49B		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		CHENNAULT 57		WELL #:		1H		RRCID -> 285672				
09	12750 #	11506	-0-	-1244	-0-	11130	2	376	9	N	342	367	1	114
10	13175 #	11473	-0-	-1702	-0-	11096	2	377	9	N	343	376	1	81
11	10843 R	10843	-0-	-0-	-0-	10481	2	362	9	N	329	369	1	41
12	13175 #	9287	-0-	-3888	-0-	9006	2	281	9	N	255	192	1	104
01	11904 #	10809	-0-	-1095	-0-	10454	2	355	9	N	323	374	1	53
02	10752 #	9481	-0-	-1271	-0-	9161	2	320	9	N	291	191	1	153

BLACK STONE		WELL #:		RRCID -> 286285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 11952 - 21535		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: POTTER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952	- 21535	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARLES 56		WELL #:		1H	RRCID ->	287499	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8842	- 17503
09	16320 #	14197	-0-	-2123	-0-	13666	2	531 9	N	483	550 1	78
10	16864 #	15872	-0-	-992	-0-	15413	2	459 9	N	417	190 1	305
11	15150 #	15008	-0-	-142	-0-	14437	2	571 9	N	519	751 1	73
12	15438 #	11903	-0-	-3535	-0-	11516	2	387 9	N	352	190 1	235
01	15872 #	13392	-0-	-2480	-0-	12907	2	485 9	N	441	562 1	114
02	14336 #	13181	-0-	-1155	-0-	12689	2	492 9	N	447	375 1	186

BLACK STONE		WELL #:		5902H	RRCID ->	287505	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 9564	- 13813
09	11430 #	9471	-0-	-1959	-0-	8425	2	1046 9	N	951	1137 1	60
10	11904 #	7649	-0-	-4255	-0-	6652	2	997 9	N	906	745 1	221
11	11520 #	9357	-0-	-2163	-0-	8337	2	1020 9	N	927	937 1	211
12	10292 #	10185	-0-	-107	-0-	9033	2	1152 9	N	1047	1139 1	119
01	11282 R	11282	-0-	-0-	-0-	10154	2	1128 9	N	1025	956 1	188
*02	9776 R	9776	-0-	-0-	-0-	8840	2	936 9	N	851	948 1	91

CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 8850	- 15693
09	32760 #	29477	-0-	-3283	-0-	28897	2	580 9	N	527	569 1	100
10	33418 #	28330	-0-	-5088	-0-	27762	2	568 9	N	516	563 1	53
11	32340 #	25792	-0-	-6548	-0-	25242	2	550 9	N	500	364 1	189
12	31589 #	19256	-0-	-12333	-0-	18780	2	476 9	N	433	380 1	242
01	30659 #	24254	-0-	-6405	-0-	23715	2	539 9	N	490	381 1	351
02	27524 #	24155	-0-	-3369	-0-	23606	2	549 9	N	499	772 1	78

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

BIVINS RANCH		WELL #:		203	RRCID ->	135337	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2622	- 2654
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506														
BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH		WELL #: 3005		RRCID -> 200296		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 1212		RRCID -> 130362		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER					
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506								
BIVINS RANCH		WELL #:		3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3426 - 3560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3840 - 4170
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	181961	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	3700 - 5170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		207H	RRCID ->	184224	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3800 - 4818
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	285510	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	7585 - 7652
BIVINS LIT		WELL #:		2806	RRCID ->	285510	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	7585 - 7652
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BIVINS-LIT		WELL #:		115A	RRCID ->	285631	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	7900 - 7901
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BIVINS LIT		WELL #:		406	RRCID ->	285726	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 7620 - 7700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942							
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276164	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	4705	PERF. 4470 - 4600
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BOBBITT (BROWN DOLO.)				10049 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CARSON				
LOOTEN, A. J.				508910							
LOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	057097	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3308 - 3342
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BOOKER, N. (MORROW, UPPER)				10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
CAPTUREPOINT LLC				130545							
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	114805	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8160 - 8165
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DICKENSON		WELL #:		3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8190 - 8194
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BELL				WELL #:	2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		334 R	334	-0-	-0-	-0-	27 1	297 2	N	9				154
							10 9							
10		388 R	388	-0-	-0-	-0-	31 1	349 2	N	7				161
							8 9							
11		377 R	377	-0-	-0-	-0-	30 1	330 2	N	15				176
							17 9							
12		386 R	386	-0-	-0-	-0-	31 1	340 2	N	14				190
							15 9							
01		445 R	445	-0-	-0-	-0-	31 1	414 2	N	-0-				190
02		364 #	293	-0-	-71	-0-	28 1	259 2	N	5				195
							6 9							

BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
STAR				WELL #:	1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF. 9172 -	9256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-				24
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-				24
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-				24
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-				24
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-				24
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BOWERS				WELL #:	104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537	PERF.13114 -	13130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8

BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CRUISE -A-				WELL #:	3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7334 -	7394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785				CNTY: LIPSCOMB						
LANDERS				WELL #:	2855 C	RRCID ->	090754	COMPL. DATE	09/28/1980	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7373 -	7422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 - 7586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LANDERS		WELL #:		2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7643 - 7663		
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	N	12	112	
							13	9						
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	62	1	542	2	N	8	120	
							9	9						
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	48	1	403	2	N	2	122	
							2	9						
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-	118 1	4
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	6	10	
							7	9						
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	N	-0-	10	

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

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

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

PIPER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10048 - 10077
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	52
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	319	3	33	9	N	30	82
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	82
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-	82
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-	82
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-	82

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9528 - 9714
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	30	1	1388	2	N	-0-	194
10	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	31	1	1283	2	N	-0-	194
11	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	27	1	1096	2	N	15	209
						17	9					
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	N	-0-	209
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	31	1	2355	2	N	24	233
						26	9					
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	2	N	26	197 1 62
						29	9					
REMORA OPERATING, LLC				701613								
BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 9836
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9580 - 9588
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SCHULTZ "B"				WELL #:	3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 9760 - 9780
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
BRILLHART		WELL #:		2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	266
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	266
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	266
12	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-	266
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-	266
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-	266
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255				CNTY: LIPSCOMB				
GUY		WELL #:		1	RRCID ->	059738	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	6384 - 6406
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
11	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	-0-
12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	-0-
01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
*02	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-	-0-

BRADFORD (TONKAWA) CONOCOPHILLIPS COMPANY CROSS -F-		//CONT.//	11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	6420	-	6456	
09		960 #	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-						59
10		992 #	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-						59
11		690 #	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-						59
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-						59
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59
				WELL #:	3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452	-	6462		
09		1410 #	1184	-0-	-226	-0-	1184	3		N	-0-						-0-
10		1457 #	693	-0-	-764	-0-	693	3		N	-0-						-0-
11		1410 #	847	-0-	-563	-0-	847	3		N	-0-						-0-
12		1457 #	1035	-0-	-422	-0-	1035	3		N	-0-						-0-
01		1364 #	810	-0-	-554	-0-	810	3		N	-0-						-0-
02		1092 #	655	-0-	-437	-0-	655	3		N	-0-						-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384	-	6385		
09		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3 9	N	3						50
10		1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2 9	N	2						52
11		1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6 9	N	5						57
12		1054 #	1038	-0-	-16	-0-	1035	2	3 9	N	3						60
01		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9 9	N	8						68
*02		982 R	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8 9	N	7						75
				WELL #:	4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552	-	7586		
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-						125
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-						125
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						125
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						125
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						125
*02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-						125
				WELL #:	2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496	-	7474		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458	-	7507		
09		570 #	491	-0-	-79	-0-	491	2		N	-0-						32
10		496 #	293	-0-	-203	-0-	293	2		N	-0-						32
11		330 #	325	-0-	-5	-0-	325	2		N	-0-						32
12		496 #	277	-0-	-219	-0-	277	2		N	-0-						32
01		496 #	229	-0-	-267	-0-	229	2		N	-0-						32
02		448 #	130	-0-	-318	-0-	130	2		N	-0-						32

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3390 #	3204	-0-	-186	-0-	3204	2			N	-0-				142
10	3503 #	3407	-0-	-96	-0-	3407	3			N	-0-				142
11	3360 #	3247	-0-	-113	-0-	3247	3			N	-0-				142
12	3410 #	3188	-0-	-222	-0-	3020	3	168	9	N	153	153	1		142
01	3317 #	3155	-0-	-162	-0-	3155	3			N	-0-				142
02	3080 #	2929	-0-	-151	-0-	2929	3			N	-0-				142

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

09	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				132
10	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-				132
11	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-				132
12	1054 #	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-				132
01	1054 #	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-				132
*02	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-				132

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

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

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

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

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

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

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

09	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-				-0-
10	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				-0-
11	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-				-0-
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-				-0-
01	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				-0-
*02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.// 11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HAMKER		WELL #: 1		RRCID -> 290738		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 6491 - 6528		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 #	355	-0-	-35	-0-	355 3		N	-0-			-0-
10	403 #	367	-0-	-36	-0-	367 3		N	-0-			-0-
11	360 #	350	-0-	-10	-0-	350 3		N	-0-			-0-
12	372 #	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-			-0-
01	372 #	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			-0-
02	336 #	309	-0-	-27	-0-	309 3		N	-0-			-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)		11230 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
PEERY A		WELL #: 4		RRCID -> 141492		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7410 - 7490		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		11232 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BRADFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 178497		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 8692 - 9668		
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			158
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-			158
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-			158
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-			158
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			158
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			158

BORN, ALEX "F"		WELL #: 4899		RRCID -> 189871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11276		PERF. 8837 - 8842	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		108

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

R & A MOORE, INC.		685765		WELL #: 1		RRCID -> 147468		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8754 - 8808	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	



-----																	
BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176																	
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1632	2	1	9	N	1	1	8			72
10		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					72
11		1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-					72
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					72
01		1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					72
*02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					72
-----																	
PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552																	
09		3540 X	2191	-0-	-1349	-0-	2191	2			N	-0-					58
10		3658 X	2968	-0-	-690	-0-	2968	2			N	-0-					58
11		3450 X	2937	-0-	-513	-0-	2937	2			N	-0-					58
12		3565 X	2984	-0-	-581	-0-	2984	2			N	-0-					58
01		2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2467	2			N	-0-					58
02		2744 X	2619	-0-	-125	-0-	2619	2			N	-0-					58
-----																	
BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254																	
09		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			122
10		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					122
11		2490 N	2206	-0-	-284	-0-	2206	2			N	-0-					122
12		2511 N	2257	-0-	-254	-0-	2257	2			N	-0-					122
01		2418 N	2184	-0-	-234	-0-	2184	2			N	-0-					122
02		2072 N	1766	-0-	-306	-0-	1766	2			N	-0-					122
-----																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537																	
09		11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	11009	2	80	9	N	73	168	1			213
10		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	12193	2	99	9	N	90					303
11		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10849	2	77	9	N	70	169	1			204
12		11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	11545	2	32	9	N	29					233
*01		11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11737	2	54	9	N	49					282
02		9520 X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					N	NO RPT					282

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF. 9162 - 9176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
BRADFORD		WELL #:		7775	RRCID ->	184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9724 - 9909			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PIPER, OLA O.-690-		WELL #:		18	RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 10171 - 10226	
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-	375
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-	375
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-	375
12	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2074	3			N	-0-	375
*01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-	375
*02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-	375

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

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
KING "B"				WELL #:	1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 - 6472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-			154
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	724 3		9 9	N	8			162
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			N	-0-			162
12		806 N	673	-0-	-133	-0-	673 3			N	-0-			162
*01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			N	-0-			162
*02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3			N	-0-			162

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486	
09		1830 N	1634	-0-	-196	-0-	30 1	1604 2		N	-0-			-0-
10		1829 N	1631	-0-	-198	-0-	30 1	1601 2		N	-0-			-0-
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	30 1	1905 2		N	-0-			-0-
12		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	31 1	1838 2		N	-0-			-0-
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	31 1	1968 2		N	-0-			-0-
02		1708 N	1519	-0-	-189	-0-	28 1	1491 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, W. R., INC.				925821		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538	
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-			-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-			-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-			-0-
12		558 N	439	-0-	-119	-0-	439 3			N	-0-			-0-
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-			-0-
*02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			N	-0-			-0-

HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558	
09		1710 N	1475	-0-	-235	-0-	1475 3			N	-0-			-0-
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3			N	-0-			-0-
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3			N	-0-			-0-
12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3			N	-0-			-0-
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3			N	-0-			-0-
02		1736 N	1563	-0-	-173	-0-	1563 3			N	-0-			-0-

BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218		ONE WELL								
KATHLEEN A				WELL #:	1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRILLHART (MORROW, UPPER)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
BRILLHART												
11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
263648												
WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	204 1	1708 2		N	-0-	53
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	213 1	1958 2		N	-0-	53
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	206 1	1844 2		N	-0-	53
12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	219 1	1819 2		N	29	82
							32 9					
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	214 1	1671 2		N	2	84
							2 9					
02		1428 N	1162	-0-	-266	-0-	177 1	984 2		N	1	85
							1 9					
-----												
BRILLHART												
WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882												
09		930 N	910	-0-	-20	-0-	96 1	803 2		N	10	99
							11 9					
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	97 1	898 2		N	21	120
							23 9					
11		990 N	930	-0-	-60	-0-	94 1	836 2		N	-0-	120
12		930 N	891	-0-	-39	-0-	91 1	757 2		N	39	159
							43 9					
01		1023 N	859	-0-	-164	-0-	96 1	745 2		N	16 162 1	13
							18 9					
02		868 N	544	-0-	-324	-0-	83 1	459 2		N	2	15
							2 9					
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC												
BRILLHART												
875461												
WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798												
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRILLHART (OSWEGO)												
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC												
ALEXANDER												
11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
830970												
WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRILLHART S. (OSWEGO)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
ALEXANDER "A"												
11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
676084												
WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872												
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639										
COCOA		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PRATER		WELL #: 1039		RRCID -> 087327		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022										
-----												
FRANCIS		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HEFLEY		WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106				
09	2310 N	1516	-0-	-794	-0-	51	1	1465	2	N		-0-
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	56	1	2426	2	N		-0-
11	1800 N	1205	-0-	-595	-0-	34	1	1171	2	N		-0-
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N		-0-
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N		-0-
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE (MORROW)														
//CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970														
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848														
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC														
BARKER, C. W. 676084														
WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418														
-----														
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC														
SMITH, S. G. 875461														
WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490														
-----														
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MEEK 67														
WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296														
-----														
09	313	N		313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	17
10	226	N		226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	3	14
11	189	N		189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	1	14
12	202	N		202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y		14
*01	144	N		144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y		14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
-----														
MEEK "54"														
WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331														
-----														
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
-----														
BRISCOE (14000)														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
ZYBACH 66 875461														
WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200														
-----														
09	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)		12009 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1049		RRCID -> 184357		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 14940		PERF.14675 - 14684
HORN												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PANNELL		WELL #: 202		RRCID -> 187072		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 14898		PERF.14773 - 14786		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LUNSFORD		WELL #: 203		RRCID -> 189245		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 14856		PERF.14400 - 14430		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MURPHY 2		WELL #: 1		RRCID -> 223730		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 14420		PERF.13878 - 14269		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE, SE (MORROW)		12013 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		WELL #: 1		RRCID -> 085711		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 16958		PERF.15698 - 15905
STEIN, C. A.												
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		09/29/2021								
-----												
BRITT (MORROW UPPER)		12048 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 129		RRCID -> 104598		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 16254		PERF.16036 - 16065
BRITT												
09	480 N	155	-0-	-325	-0-	155	2		Y	-0-		-0-
10	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2		Y	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-		-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC															
BRITT CALDWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5			231
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1			231
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			231
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1			232
*01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	3	1	229
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC																
BRITT																
WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544																
09		992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	990	2	2	9	N	2		103	
10		807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	795	2	12	9	N	11		114	
11		648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	637	2	11	9	N	10		124	
12		668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	667	2	1	9	N	1		125	
*01		1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	2			N	-0-	1	1	123
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			123

RATHJEN UNIT															
WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			197
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			197
11		930 X	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-			197
12		961 X	-0-	-0-	-961	B	-0-				N	-0-			197
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	1	1	149
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			149

BRITT															
WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			20

BRITT															
WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			12
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			12



BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
-----																	
RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1
-----																	
BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353																	
09		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	750	2	15	9	N	14					201
10		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	621	2	8	9	N	7					208
11		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					208
12		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	586	2	2	9	N	2					210
*01		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-	3	1			207
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					207
-----																	
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128
-----																	
BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427																	
09		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1516	2	25	9	N	23					170
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					170
11		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1222	2	1	9	N	1					171
12		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1189	2	2	9	N	2					173
*01		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-	6	1			167
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					167
-----																	
STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24
-----																	
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258																	
09		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2			N	-0-					194
10		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					194
11		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					194
12		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					194
*01		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					194
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	204
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	204
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	204
12		2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2474	2	3	9	N	207
*01		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1844	2	2	9	N	205
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	205

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837												
09		0 N	1489	-0-	1489 B	-42491	1486	2	3	9	N	149
10		0 N	1521	-0-	1521 B	-40970	1521	2			N	149
11		0 N	1489	-0-	1489 B	-39481	1487	2	2	9	N	151
12		0 N	1509	-0-	1509 B	-37972	1506	2	3	9	N	154
01		0 N	1772	-0-	1772 B	-36200	1772	2			N	146
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-36200					N	146

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	38
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	38
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	38
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	38
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	38
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	38

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	75
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	75
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	75
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	75
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	88
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	88

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

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

BROWN (TONKAWA)		12384 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471								
ROSEWOOD-DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 117912		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		27
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		27
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		27
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		27
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)		13147 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
FOREMAN 72		WELL #: 1		RRCID -> 214968		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		040209								
HUFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 209471		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200		
HUFF		WELL #: 4016								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFF		WELL #: 3016		RRCID -> 291435		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970		RRCID -> 137332		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650		
TEAS		WELL #: 1017								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
FLOWERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 163618	COMPL. DATE 11/04/1996	TOTAL DEPTH 20006	PERF. 7838	- 8044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			27
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			27
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			27
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			27
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			27
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			27

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
FLOWERS -A-				WELL #: 3027	RRCID -> 180573	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7752	- 7789			
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			84
10		465 N	71	-0-	-394	-0-	71 3	N	-0-			84
11		450 N	24	-0-	-426	-0-	24 3	N	-0-			84
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			84
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3	N	-0-			84
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			84

FLOWERS -A-				WELL #: 5027	RRCID -> 181230	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7852	- 7930			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

FLOWER -A-				WELL #: 4027	RRCID -> 181233	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7759	- 7946			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC				040209								
CASEY 10				WELL #: 1	RRCID -> 172175	COMPL. DATE 02/02/1999	TOTAL DEPTH 14160	PERF.11246	- 11270			
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	284 3	50 9	N	45			91
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	262 3	35 9	N	32			123
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	253 3	36 9	N	33			156
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	272 3	57 9	N	52			208
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	248 3	14 9	N	13			221
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	187 3	22 9	N	20	199 1		42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
PATRICK 22		WELL #:		1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.10953 - 11462				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894 - 11226				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 - 11157				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736 - 11212				
09	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	1200	3			N	-0-				-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-				-0-
11	1320 N	1242	-0-	-78	-0-	1242	3			N	-0-				-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-				-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-				-0-
02	1148 N	246	-0-	-902	-0-	246	3			N	-0-				-0-
-----															
HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471				
09	14B2 EXT	3123	-0-	3123	9083	3123	3			N	-0-				15
10	14B2 EXT	3165	-0-	3165	12248	3165	3			N	-0-				15
11	15428 X	3180	-0-	-12248	-0-	3180	3			N	-0-				15
12	4185 X	3055	-0-	-1130	-0-	3055	3			N	-0-				15
01	4185 X	2973	-0-	-1212	-0-	2973	3			N	-0-				15
02	2968 X	2385	-0-	-583	-0-	2385	3			N	-0-				15
-----															
HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977				
09	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	3			N	-0-				-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-				-0-
11	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	1356	3			N	-0-				-0-
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-				-0-
01	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484	3			N	-0-				-0-
02	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	1093	3			N	-0-				-0-
-----															
HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 - 12620				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441										
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			-0-
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	3			-0-
-----										
HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
-----										
HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466										
09	14B2 EXT	183	-0-	183	543	183	3			-0-
10	14B2 EXT	154	-0-	154	697	154	3			-0-
11	829 X	132	-0-	-697	-0-	132	3			-0-
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																	
HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911																	
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880																	
09	12870	X	12711	-0-	-159	-0-	12593	3	118	9	N	107					158
10	13082	X	12875	-0-	-207	-0-	12789	3	86	9	N	78					236
11	12450	X	12214	-0-	-236	-0-	12114	3	100	9	N	91	198	1			129
12	13144	X	12391	-0-	-753	-0-	12251	3	140	9	N	127					256
01	13144	X	12125	-0-	-1019	-0-	11981	3	144	9	N	131	198	1			189
02	11872	X	10904	-0-	-968	-0-	10791	3	113	9	N	103	198	1			94
-----																	
GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595																	
09	2394	N	2158	-0-	-236	-0-	2112	3	46	9	N	42					157
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2172	3	39	9	N	35					192
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2096	3	39	9	N	35					227
12	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2129	3	44	9	N	40					267
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2090	3	41	9	N	37					304
*02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1816	3	23	9	N	21	196	1			129
-----																	
GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926																	
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4923	3	58	9	N	53					244
10	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	4852	3	53	9	N	48	195	1			97
11	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	4641	3	66	9	N	60					157
12	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	4843	3	72	9	N	65					222
01	5146	X	5047	-0-	-99	-0-	4969	3	78	9	N	71	194	1			99
02	4648	X	4066	-0-	-582	-0-	4003	3	63	9	N	57					156

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																
GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011										TOTAL DEPTH	11418	PERF.11528	- 15802			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	1849	-0-	-881	-0-	1827	3	22	9	N	20				162	
10	2821 X	1681	-0-	-1140	-0-	1661	3	20	9	N	18				180	
11	2190 X	1576	-0-	-614	-0-	1556	3	20	9	N	18				198	
12	1953 X	1699	-0-	-254	-0-	1677	3	22	9	N	20				218	
01	1922 X	1619	-0-	-303	-0-	1571	3	48	9	N	44	197	1		65	
02	1736 X	1527	-0-	-209	-0-	1514	3	13	9	N	12				77	

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011										TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621	- 15912		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011										TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560	- 15676		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011										TOTAL DEPTH	11344	PERF.11559	- 15763		
09	5250 X	3891	-0-	-1359	-0-	3838	2	53	9	N	48				220
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4823	2	50	9	N	45	195	1		70
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4792	2	36	9	N	33				103
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4819	2	47	9	N	43				146
01	4867 X	4820	-0-	-47	-0-	4776	2	44	9	N	40				186
02	4508 X	4194	-0-	-314	-0-	4160	2	34	9	N	31	53	1		164

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976										TOTAL DEPTH	11850	PERF.10859	- 11483		
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2			Y	-0-				40
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-				40
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-				40
12	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-				40
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-				40
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-				40

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	14850	PERF.11454	- 11556		
09	14B2 EXT	10	-0-	10	347	10	2			N	-0-				22
10	347 X	-0-	-0-	-347	-0-					N	-0-				22
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				22
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				22
01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				22
*02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				22



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

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

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

09	540 N	433	-0-	-107	-0-	433	2			Y	-0-				-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2	Y	-0-				-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-				-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-				-0-
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	2	1	363	2	Y	-0-				-0-
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				-0-

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

09	14B2 EXT	267	-0-	267	531	231	1	36	2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	276	-0-	276	807	231	1	45	2	Y	-0-				-0-
11	1078 X	271	-0-	-807	-0-	231	1	40	2	Y	-0-				-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	239	1	31	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	1			Y	-0-				-0-
02	196 N	69	-0-	-127	-0-	69	1			Y	-0-				-0-

-----  
 FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-				-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-				-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-				-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-				-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-				-0-

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

09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-				-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	799	2	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
12	899 N	779	-0-	-120	-0-	773	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-				-0-
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-				-0-

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, G.		WELL #:		3054	RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256 - 11580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		8058	RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11255 - 11548				
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-				-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	471	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-				-0-
02	644 N	477	-0-	-167	-0-	477	2			Y	-0-				-0-
-----															
YEAGER		WELL #:		309	RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11165 - 11410				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		7058	RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209 - 11571				
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-				-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	2	Y	-0-				-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-				-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-				-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-				-0-
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-				-0-
-----															
CLIFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	191504	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.11440 - 11680				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		9058	RRCID ->	193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158 - 11591				
09	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2			Y	-0-				-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	2	1	1223	2	Y	-0-				-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-				-0-
02	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	2			Y	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		10	RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11218 - 11510				
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-				-0-
10	806 N	680	-0-	-126	-0-	2	1	678	2	Y	-0-				-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-				-0-
12	713 N	449	-0-	-264	-0-	449	2			Y	-0-				-0-
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-				-0-
02	588 N	512	-0-	-76	-0-	512	2			Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MEEK, J. P.		WELL #:		2069	RRCID ->	193771	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11074 - 11620	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-	-0-
10	682 N	308	-0-	-374	-0-	308	2			Y	-0-	-0-
11	660 N	346	-0-	-314	-0-	346	2			Y	-0-	-0-
12	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2			Y	-0-	-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-	-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	-0-
-----												
MEEK, J. P.		WELL #:		3069	RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.10994 - 11552	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MEEK, G.		WELL #:		7054	RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MEEK, G.		WELL #:		6054	RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194 - 11598	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MEEK, J. P.		WELL #:		4069	RRCID ->	196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.10972 - 11524	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MEEK, J. P.		WELL #:		6069	RRCID ->	196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11032 - 11701	
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-	-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-	-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			Y	-0-	-0-
-----												
MEEK, J. P.		WELL #:		5069	RRCID ->	198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11269 - 11584	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		2	RRCID ->	199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11096 - 11506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		960 N	913	-0-	-47	-0-	913 2		N	-0-		-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
01		1023 N	927	-0-	-96	-0-	927 2		N	-0-		-0-
02		952 N	895	-0-	-57	-0-	895 2		N	-0-		-0-
-----												
FRANCIS		WELL #:		1158	RRCID ->	200461	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11664 - 12654	
09		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		Y	-0-		22
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		Y	-0-		22
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		22
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		22
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		22
02		224 N	212	-0-	-12	-0-	212 2		Y	-0-		22
-----												
MEADOWS 4		WELL #:		1	RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949 - 11510	
09		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	118 1	1882 2	Y	39		158
							43 9					
10		2108 X	2000	-0-	-108	-0-	154 1	1802 2	Y	40		198
							44 9					
11		2040 X	1958	-0-	-82	-0-	147 1	1807 2	Y	4	174 1	28
							4 9					
12		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	136 1	2082 2	Y	-0-		28
01		2077 X	1740	-0-	-337	-0-	144 1	1440 2	Y	142		170
							156 9					
02		1876 X	959	-0-	-917	-0-	71 1	888 2	Y	-0-		170
-----												
MEEK, J. P.		WELL #:		10	RRCID ->	201108	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11844	PERF.11492 - 11728	
09		480 N	384	-0-	-96	-0-	384 2		Y	-0-		-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-		-0-
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		Y	-0-		-0-
01		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
02		364 N	290	-0-	-74	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
-----												
FILLINGIM 44		WELL #:		2	RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11220 - 12630	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		4	RRCID ->	202553	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11186 - 11626	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MEEK, J. P.				WELL #: 12	RRCID -> 202562	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11090	- 11595		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
-----											
MEEK, J. P.				WELL #: 15	RRCID -> 202567	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11122	- 11556		
09	240 N	55	-0-	-185	-0-	49	2	Y	5		21
10	248 N	62	-0-	-186	-0-	55	2	Y	6		27
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-	13	14
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-	11	3
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	7	2	8
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	186	2	Y	4	9	3
-----											
MEEK, J. P.				WELL #: 11	RRCID -> 202571	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10939	- 11608		
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	102		158
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	118		276
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	836	2	Y	104	166	214
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	872	2	Y	101	170	145
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	156	175	126
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	151	152	125
-----											
MEEK, J. P.				WELL #: 14	RRCID -> 202657	COMPL. DATE 05/16/2004	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10987	- 11674		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HEFLEY 4				WELL #: 2	RRCID -> 203125	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11000	- 11235		
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	2	2	-0-
						2	9				
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	30	1	29
						33	9				
12	1271 N	895	-0-	-376	-0-	53	1	Y	32	1	60
						35	9				
01	1023 N	581	-0-	-442	-0-	52	1	Y	3		63
						3	9				
02	812 N	305	-0-	-507	-0-	22	1	Y	14		77
						15	9				
-----											
HEFLEY 4				WELL #: 1	RRCID -> 203128	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10994	- 11097		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181 - 11627			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11132 - 11586			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM 44		WELL #:		3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.11196 - 12046			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11106 - 11628			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11088 - 11601			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11644			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133 - 11613			
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-			-0-
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-			-0-
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-			-0-
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-			-0-
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-			-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497	2			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HEFLEY 4		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 3		RRCID -> 204969	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11054	- 11098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 9		RRCID -> 205008	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11094	- 11570	
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 2	N	-0-	35
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	35
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2	N	-0-	35
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2	N	-0-	35
01	217 N	91	-0-	-126	-0-	91 2	N	-0-	35
02	252 N	99	-0-	-153	-0-	99 2	N	-0-	35
-----									
HOBART RANCH 19		WELL #: 1		RRCID -> 205031	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11038	- 11296	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 10		RRCID -> 205483	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11109	- 11538	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 12		RRCID -> 206724	COMPL. DATE 12/30/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11101	- 11621	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
MEADOWS 4		WELL #: 2		RRCID -> 206823	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10934	- 11094	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
HOBART RANCH 19		WELL #: 2		RRCID -> 207098	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11102	- 12210	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

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

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

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

-----  
 HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

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

-----  
 PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					58
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2369	2	3	9	Y	3	3	8			58
11	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	2032	2	2	9	Y	2	2	8			58
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2397	2	4	9	Y	4	4	8			58
01	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	4	1	2094	2	Y	105					163
							116	9									
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	1833	2			Y	-0-					163

-----  
 SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

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

-----  
 FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

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



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	506	2	3	9	Y	3				3
10	682 N	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-				3
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				3
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				3
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

-----  
 FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

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

-----  
 FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

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

-----  
 FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

09	14B2 EXT	2414	-0-	2414	15196	2360	2	54	9	Y	49				87
10	18273 X	3077	-0-	-15196	-0-	7	1	3064	2	Y	5	5	8		87
						6	9								
11	3600 X	2493	-0-	-1107	-0-	2485	2	8	9	Y	7	7	8		87
12	2449 X	2416	-0-	-33	-0-	2405	2	11	9	Y	10	10	8		87
01	2449 X	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			Y	-0-				87
02	2212 X	2019	-0-	-193	-0-	1906	2	113	9	Y	103				190

-----  
 FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-				-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-				-0-
*02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-				-0-

-----  
 FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
PURYEAR		WELL #: 424		RRCID -> 208737	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 13793	PERF.12378	- 13542						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	1		Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-	
-----														
MEADOWS 5		WELL #: 7		RRCID -> 208949	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 12616	PERF.11114	- 12447						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
FRANCIS		WELL #: 2058		RRCID -> 208958	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11146	- 12564						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
HEFLEY		WELL #: 5048		RRCID -> 208959	COMPL. DATE 04/03/2005	TOTAL DEPTH 13797	PERF.11003	- 13496						
09	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	29	1	1532	2	N	21	7	8	73
						23	9							
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	29	1	1680	2	N	7	7	8	73
						8	9							
11	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	36	1	1559	2	N	-0-			73
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	47	1	1633	2	N	13	13	8	73
						14	9							
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	29	1	1798	2	N	46	15	8	104
						51	9							
*02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	11	1	1590	2	N	32			136
						35	9							
-----														
MEEK, KAREN 71		WELL #: 1		RRCID -> 208962	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 14360	PERF.11285	- 13424						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 15		RRCID -> 209068	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11056	- 11625						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEADOWS 5SE		WELL #:		3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			52
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	1	1	8	52
						1	9							
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	8	52
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2	2	8	52
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	-0-			52
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			52
-----														
HONATH, D. H. 75		WELL #:		1A	RRCID ->	209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.11280	- 13525		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11124	- 11580		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CLIFFORD 30		WELL #:		2	RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11050	- 11540		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CLIFFORD 30		WELL #:		3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11196	- 12342		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		17	RRCID ->	209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4490	- 4880		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 2558		RRCID -> 210592		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11220		- 12528		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GATLIN 3				WELL #: 1		RRCID -> 210998		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11902		PERF.11018		- 11587
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	16	1	8	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	26	1	9	2	Y	-0-			-0-
-----														
FRANCIS				WELL #: 2958		RRCID -> 211067		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12520		- 11232
09	1590 N	1323	-0-	-267	-0-	1323	2			Y	-0-			132
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	7	1	1891	2	Y	30	148	1	11
						33	9							
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2188	2	4	9	Y	4	4	8	11
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1896	2	7	9	Y	6	6	8	11
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-			11
02	1232 N	1102	-0-	-130	-0-	1002	2	100	9	Y	91			102
-----														
HONATH, D.H. 75				WELL #: 3		RRCID -> 211082		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11258		- 12300
09	900 N	719	-0-	-181	-0-	665	2	54	9	Y	49	183	1	60
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	890	2	65	9	Y	59			119
11	900 X	633	-0-	-267	-0-	400	1	99	2	Y	122	179	1	62
						134	9							
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	52			114
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	32			146
*02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	110	183	1	73
-----														
HEFLEY				WELL #: 3048		RRCID -> 211084		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11344		- 12768
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8	27
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	40	1	1445	2	N	2	2	8	27
						2	9							
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			27
12	1240 N	540	-0-	-700	-0-	14	1	523	2	N	3	3	8	27
						3	9							
01	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	1099	2	4	9	N	4	4	8	27
02	1232 N	319	-0-	-913	-0-	319	2			N	-0-			27
-----														
HELTON				WELL #: 421		RRCID -> 211164		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 13659		PERF.11149		- 13238
09	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			Y	-0-			47
10	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1074	2	2	9	Y	2	2	8	47
11	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1128	2	2	9	Y	2	2	8	47
12	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1125	2	3	9	Y	3	3	8	47
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	907	2	139	9	Y	126			173
02	1064 N	783	-0-	-281	-0-	722	2	61	9	Y	55			228

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
POWLEDGE		WELL #:		2	RRCID ->	211397	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11256 -	12026
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-			127
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	439	2	Y	2	2	8	127
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	2	2	8	127
12	558 X	192	-0-	-366	-0-	191	2	Y	1	1	8	127
01	558 X	357	-0-	-201	-0-	4	1	Y	353	2		127
02	504 X	490	-0-	-14	-0-	476	2	Y	14	9		140
-----												
FILLINGIM 40		WELL #:		13	RRCID ->	211406	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278 -	12628
09	1380 N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2	Y	-0-			53
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	Y	-0-			53
11	3000 N	3764	-0-	764	-0-	764	2	Y	-0-			53
12	2349 N	1585	-0-	-764	-0-	1429	2	Y	142	180	1	15
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	Y	-0-			15
*02	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	Y	-0-			15
-----												
PURYEAR		WELL #:		2224	RRCID ->	211463	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11426 -	13028
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	Y	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	384	2		-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315	2	Y	-0-			-0-
-----												
HEFLEY 4		WELL #:		5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11002 -	11518
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-	57	1	13
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	2	2	8	13
						2	9					
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	2	2	8	13
						2	9					
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	3	3	8	13
						3	9					
01	1271 N	920	-0-	-351	-0-	83	1	Y	-0-			13
*02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-			13
-----												
MEADOWS 4		WELL #:		4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949 -	11528
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
-----												
MEEK, G.		WELL #:		5410	RRCID ->	212639	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11242 -	12726
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FRANCIS		WELL #:		1658	RRCID ->	212654	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11173 - 12626
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1770 N	1512	-0-	-258	-0-	2	1	1491	2	Y	17	40
10	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	19	9	1662	2	Y	4 8	85
11	1710 N	1640	-0-	-70	-0-	54	9	40	9	Y	36	117
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1600	2	7	9	Y	6	117
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1634	2	1735	2	Y	6 8	117
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1375	2	89	9	Y	81	198
-----												
MEADOWS 4		WELL #:		3	RRCID ->	212666	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11054 - 11306
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MEADOWS 5SE		WELL #:		11	RRCID ->	212690	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	11151 - 12688
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-	3
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-	3
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	3
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-	3
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	-0-	3
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	3
-----												
FILLINGIM 44		WELL #:		6	RRCID ->	212728	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11146 - 12620
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-	3
10	1395 N	630	-0-	-765	-0-	630	2			Y	-0-	3
11	1380 N	827	-0-	-553	-0-	4	1	823	2	Y	-0-	3
12	1612 N	963	-0-	-649	-0-	963	2			Y	-0-	3
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	3
02	1456 N	836	-0-	-620	-0-	828	2	8	9	Y	7	10
-----												
GATLIN 3		WELL #:		2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11111 - 11583
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MEEK, G.		WELL #:		8054	RRCID ->	212840	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11222 - 12756
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	9 1	302 2	Y	-0-		-0-
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	7 1	514 2	Y	-0-		-0-
12		713 X	177	-0-	-536	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
01		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
*02		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-		-0-
-----												
HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581												
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-		-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	4 1	306 2	Y	-0-		-0-
01		279 N	130	-0-	-149	-0-	4 1	126 2	Y	-0-		-0-
*02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----												
SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782												
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	29 1	166 2	N	-0-		22
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	32 1	141 2	N	-0-		22
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	36 1	108 2	N	-0-		22
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	47 1	90 2	N	-0-		22
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	29 1	84 2	N	-0-		22
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	29 1	95 2	N	-0-		22
-----												
MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718												
09		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2287 2	44 9	Y	40		168
10		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	7 1	2395 2	Y	5	5 8	168
11		1980 N	1511	-0-	-469	-0-	1481 2	30 9	Y	27	171 1	20
12		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2932 2	12 9	Y	11	8 8	23
01		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2835 2	70 9	Y	64		87
*02		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2548 2	6 9	Y	5		92
-----												
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128												
09		4800 X	4324	-0-	-476	-0-	29 1	4219 2	N	69	5 8	272
10		4681 X	4473	-0-	-208	-0-	76 9					
11		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	32 1	4387 2	N	49	5 8	316
12		4619 X	4600	-0-	-19	-0-	54 9					
01		4619 X	4568	-0-	-51	-0-	36 1	4419 2	N	93	181 1	228
02		4256 X	4225	-0-	-31	-0-	102 9					
							40 1	4470 2	N	82	11 8	299
							90 9					
							29 1	4406 2	N	121	182 1	226
							133 9				12 8	
							14 1	4185 2	N	24		250
							26 9					

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					2
10		1023 N	409	-0-	-614	-0-	407	2	2	9	Y	2	2	8			2
11		990 N	2	-0-	-988	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			2
12		1240 N	312	-0-	-928	-0-	312	2			Y	-0-					2
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					2
*02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					7

-----  
 PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

-----  
 HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

09	2243	N	1701	-0-	-542	-0-	100	1	1600	2	Y	1	88	1			21
							1	9									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					21
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					21
12	2759	X	1680	-0-	-1079	-0-	103	1	1577	2	Y	-0-					21
01	2759	X	200	-0-	-2559	-0-	18	1	182	2	Y	-0-					21
02	1596	X	65	-0-	-1531	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					21

-----  
 MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

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

-----  
 FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

09	930	N	819	-0-	-111	-0-	787	2	32	9	Y	29					57
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	Y	2	2	8			57
11	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2855	2	114	9	Y	104	6	8			155
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	Y	4	4	8			155
01	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			Y	-0-					155
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	859	2	41	9	Y	37	172	1			20

-----  
 FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					19
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	8			19
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	Y	2	2	8			19
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	777	2	2	9	Y	2	2	8			19
01	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	2			Y	-0-					19
02	980	X	577	-0-	-403	-0-	573	2	4	9	Y	4					23



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, J.P.				WELL #:	16 H	RRCID ->	217288	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.11620 - 14152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HEFLEY 41				WELL #:	21	RRCID ->	217690	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084 - 12610			
09	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			Y	-0-				118
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	2	4	9	Y	4	4	8		118
11	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	1819	2	26	9	Y	24	4	8		138
12	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	1810	2	6	9	Y	5	5	8		138
01	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	2			Y	-0-				138
*02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1746	2	31	9	Y	28				166
-----															
PURYEAR				WELL #:	2124	RRCID ->	217700	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471 - 13090			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	1			Y	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-				11
-----															
ZYBACH 26				WELL #:	4026	RRCID ->	218129	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11658 - 13484			
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	372	2	18	9	Y	16	45	1		16
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	652	2	19	9	Y	17	1	8		32
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	357	2	59	9	Y	54	57	1	4	25
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	242	2	24	9	Y	22	6	8		41
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	328	2	25	9	Y	23	5	8		59
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	28	58	1	1	28
-----															
ZYBACH 26				WELL #:	6026	RRCID ->	218166	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	13795	PERF.11496 - 13382			
09	930 N	196	-0-	-734	-0-	195	2	1	9	Y	1	43	1		4
10	961 N	581	-0-	-380	-0-	566	2	15	9	Y	14	2	8		16
11	840 N	588	-0-	-252	-0-	525	2	63	9	Y	57	43	1	8	22
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	517	2	31	9	Y	28	11	8		39
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	644	2	26	9	Y	24	9	8		54
02	560 N	345	-0-	-215	-0-	309	2	36	9	Y	33	57	1	3	27
-----															
FILLINGIM				WELL #:	2089	RRCID ->	218453	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11133 - 12486			
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	4	1	244	2	Y	-0-				58
10	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-				58
11	270 N	72	-0-	-198	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				58
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-				58
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	Y	-0-				58
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-				58
-----															
MAXWELL				WELL #:	2023	RRCID ->	218469	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11663 - 13608			
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	8		132
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-				132
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	8		132
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-				132
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-				132
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-				132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056									
FILLINGIM 44 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	218617	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5402 - 6192	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HELTON				WELL #:	321	RRCID ->	219011	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11384 - 12673	
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2		Y	-0-			143
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	8	143
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2		Y	-0-			143
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			143
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	Y	-0-		143
02	224	N	56	-0-	-168	-0-	56	2		Y	-0-			143
-----														
MEEK, G.				WELL #:	9054	RRCID ->	219101	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12893	PERF.	12266 - 12682	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MEADOWS 31				WELL #:	1	RRCID ->	219436	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11199 - 12304	
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	36	1	1211	2	Y	3		54
							3	9						
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	37	1	1269	2	Y	12		66
							13	9						
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	23	1	1080	2	Y	9		75
							10	9						
12	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1061	2	9	9	Y	8		83
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1740	2	14	9	Y	13		96
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1599	2	10	9	Y	9		105
-----														
HELTON				WELL #:	3021	RRCID ->	219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11150 - 12670	
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			133
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2		N	-0-			133
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	548	2	74	9	N	67	182 1	18
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			18
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			18
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	460	2		N	-0-			18
-----														
FRANCIS				WELL #:	5830	RRCID ->	220289	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11174 - 12705	
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	Y	23		43
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	7	1	864	2	Y	3	3 8	43
							3	9						
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	4 8	43
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	807	2	6	9	Y	5	5 8	43
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-		43
02	784	N	610	-0-	-174	-0-	553	2	57	9	Y	52		95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC SOPHIA		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
				073056											
		WELL #:		2150	RRCID ->	220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10940	- 12726			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HEFLEY 13		WELL #:		5	RRCID ->	220361	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11030	- 11636			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	4	-0-	4	-0-	4	4	1		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
-----															
HEFLEY 47		WELL #:		32	RRCID ->	221223	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11032	- 12784			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MEADOWS 4		WELL #:		6	RRCID ->	222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907	- 11381			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GATLIN 3		WELL #:		3	RRCID ->	222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11103	- 11502			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEFLEY		WELL #:		3037	RRCID ->	223673	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	13678	PERF.11396	- 13435			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEFLEY		WELL #:		2047	RRCID ->	223887	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12760			
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	104	2	Y	-0-			11
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	106	2	Y	-0-			11
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	22	1	60	2	Y	-0-			11
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	89	2	Y	-0-			11
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	-0-	14	1	45	2	Y	-0-			11
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	-0-			11

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		570 N	504	-0-	-66	-0-	489	2	15	9	Y	14	65	1	41
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	586	2	13	9	Y	12	32	1	20
11		570 N	507	-0-	-63	-0-	494	2	13	9	Y	12	2	1	28
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	556	2	18	9	Y	16	14	1	26
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	Y	13	2	8	37
*02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	462	2	7	9	Y	6	11	1	32
-----															
FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			38
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	9	Y	20			58
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
02		DLQ G-10	137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-			58
-----															
HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655															
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-			-0-
11		630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
12		651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
01		651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
02		532 N	496	-0-	-36	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
-----															
SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751															
09		1500 N	1449	-0-	-51	-0-	29	1	1374	2	N	42	174	1	45
							46	9							
10		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	29	1	1419	2	N	24	4	8	65
							26	9							
11		1470 N	1428	-0-	-42	-0-	36	1	1320	2	N	65			130
							72	9							
12		1488 N	1481	-0-	-7	-0-	43	1	1377	2	N	55	11	8	174
							61	9							
01		1488 N	1385	-0-	-103	-0-	29	1	1309	2	N	43	166	1	39
							47	9							
02		1344 N	1114	-0-	-230	-0-	18	1	1070	2	N	24			63
							26	9							
-----															
PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089															
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
12		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
01		124 N	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500															
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1739	2	18	9	Y	16	45	1	16
10		1984 N	1706	-0-	-278	-0-	1684	2	22	9	Y	20	3	8	33
11		1800 N	91	-0-	-1709	-0-	85	2	6	9	Y	5	31	1	5
12		1798 N	3	-0-	-1795	-0-	3	2			Y	-0-			5
01		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			5
*02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	4	1	1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEFLEY		WELL #:		3348	RRCID ->	225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	- 12890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		1650 N	1522	-0-	-128	-0-	29 1	1465 2	N	25	4 8	202	
							28 9						
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	43 1	1552 2	N	6	182 1	4 8	22
							7 9						
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	36 1	1493 2	N	34			56
							37 9						
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	47 1	1549 2	N	31	7 8		80
							34 9						
01		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	29 1	1512 2	N	43	7 8		116
							47 9						
02		1456 N	1159	-0-	-297	-0-	20 1	1113 2	N	24			140
							26 9						
-----													
HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5386	- 6364	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12738	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11232	- 12772	
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y	-0-		17	
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y	-0-		17	
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1282 2	58 9	Y	53		70	
12		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321 2		Y	-0-		70	
01		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1203 2	53 9	Y	48		118	
02		1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202 2		Y	-0-		118	
-----													
MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10904	- 11535	
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	124 1	1982 2	Y	-0-	38 1	9	
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	180 1	2106 2	Y	-0-		9	
11		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	172 1	2110 2	Y	-0-		9	
12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	140 1	2138 2	Y	-0-		9	
01		2170 N	1875	-0-	-295	-0-	170 1	1705 2	Y	-0-		9	
02		1960 N	1015	-0-	-945	-0-	76 1	939 2	Y	-0-		9	
-----													
HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10911	- 11518	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY 47		WELL #:		24	RRCID ->	228731	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11056	- 13232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SOPHIA		WELL #:		2950	RRCID ->	229481	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10976	- 12750			
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	7 1	503 2	N	2	2 8					93
10	620 N	427	-0-	-193	-0-	11 1	390 2	N	24	2 8					115
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	26 9	446 2	N	18						133
12	527 N	324	-0-	-203	-0-	32 1	305 2	N	3	3 8					133
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	20 9	291 2	N	4	4 8					133
02	476 N	354	-0-	-122	-0-	16 1	295 2	N	50						183
						3 9									
						7 1									
						4 9									
						4 1									
						55 9									
-----															
ZYBACH 26		WELL #:		1026	RRCID ->	229483	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	20600	PERF.11524	- 13348			
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	843 2	18 9	Y	16	45 1					16
10	992 N	759	-0-	-233	-0-	740 2	19 9	Y	17	1 8					32
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	700 2	58 9	Y	53	57 1	3 8				25
12	868 N	732	-0-	-136	-0-	709 2	23 9	Y	21	5 8					41
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	21	3 8					59
02	700 N	397	-0-	-303	-0-	361 2	36 9	Y	33	61 1	1 8				30
-----															
SOPHIA		WELL #:		1250	RRCID ->	229485	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10844	- 12700			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
-----															
YEAGER		WELL #:		4	RRCID ->	229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11500	- 13334			
09	3000 N	2983	-0-	-17	1293	2983 2		Y	-0-						12
10	3100 N	3368	-0-	268	1561	3359 2	9 9	Y	8	4 1	4 8				12
11	4438 X	2877	-0-	-1561	-0-	2853 2	24 9	Y	22	15 1	7 8				12
12	3069 X	2774	-0-	-295	-0-	2765 2	9 9	Y	8	8 8					12
01	3069 X	1937	-0-	-1132	-0-	1898 2	39 9	Y	35	23 1	12 8				12
02	2772 X	1850	-0-	-922	-0-	1830 2	20 9	Y	18	9 1	9 8				12
-----															
HEFLEY 36		WELL #:		4036	RRCID ->	229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11408	- 13722			
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	539 2	7 9	Y	6	4 1	1 8				25
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	485 2	7 9	Y	6	1 8					30
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	539 2	6 9	Y	5						35
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	538 2	9 9	Y	8	11 1	2 8				30
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533 2	8 9	Y	7	2 8					35
*02	504 N	450	-0-	-54	-0-	446 2	4 9	Y	4	9 1					30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY				WELL #: 4037	RRCID -> 229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11436	- 13542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2	5	1	11
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3	2	1	11
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	Y	2			13
12	682 N	585	-0-	-97	-0-	583	2	2	9	Y	2	1	8	14
01	682 N	516	-0-	-166	-0-	513	2	3	9	Y	3	1	8	16
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2			18

  

HEFLEY				WELL #: 2348	RRCID -> 230136	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11402	- 13624			
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	29	1	2267	2	N	27	184	1	52
						30	9							
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	43	1	2361	2	N	38	5	8	85
						42	9							
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	36	1	2337	2	N	23			108
						25	9							
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	47	1	2397	2	N	31	15	8	124
						34	9							
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	23	1	2380	2	N	59	16	8	167
						65	9							
02	1904 N	1879	-0-	-25	-0-	18	1	1814	2	N	43	173	1	37
						47	9							

  

SOPHIA				WELL #: 9050	RRCID -> 230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916	- 12680			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SOPHIA				WELL #: 4050	RRCID -> 230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10854	- 12758			
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	2	N	23	3	8	93
						25	9							
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	32	1	1227	2	N	19	4	8	108
						21	9							
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	36	1	1171	2	N	36			144
						40	9							
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	47	1	1288	2	N	50	9	8	185
						55	9							
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	29	1	1394	2	N	78	181	1	72
						86	9					10	8	
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	16	1	1001	2	N	22			94
						24	9							

  

HEFLEY 36				WELL #: 3036	RRCID -> 230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11456	- 13706			
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	Y	4	2	1	13
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	415	2	3	9	Y	3	1	8	15
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	455	2	3	9	Y	3			18
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	429	2	3	9	Y	3	5	1	15
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3	1	8	17
*02	420 N	372	-0-	-48	-0-	370	2	2	9	Y	2	5	1	14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
JOHNSON 27				WELL #: 5027	RRCID -> 230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11430	- 13422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HEFLEY 4				WELL #: 8	RRCID -> 232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11083	- 11499				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MEADOWS 4				WELL #: 8	RRCID -> 232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10896	- 11368				
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-				35
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				35
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-				35
12	279 X	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-				35
01	279 X	217	-0-	-62	-0-	20	1	197	2	Y	-0-				35
02	280 X	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-				35
-----															
GLISAN STEEN				WELL #: 1013	RRCID -> 232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.11706	- 13690				
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	429	2	29	9	Y	26	156	1		13
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	8		13
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	8		13
12	465 X	258	-0-	-207	-0-	256	2			Y	2	2	8		13
01	465 X	202	-0-	-263	-0-	202	2			Y	-0-				13
02	420 X	73	-0-	-347	-0-	73	2			Y	-0-				13
-----															
WISE				WELL #: 5	RRCID -> 233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11100	- 12870				
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				7
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				7
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				7
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				7
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	2	N	-0-				7
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				7
-----															
HEFLEY 36				WELL #: 8036	RRCID -> 233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11404	- 13310				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SOPHIA				WELL #: 1050	RRCID -> 233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10968	- 12764				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY 47		WELL #:		9	RRCID ->	233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	11406	-	13356	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	29 1	995 2	Y	12	174 1	4 8	33			
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	13 9	1091 2	Y	31	4 8	60				
11	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	32 1	1172 2	Y	17		77				
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	34 9	1162 2	Y	21	7 8	91				
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	36 1	997 2	Y	36	7 8	120				
02	952 N	593	-0-	-359	-0-	19 9	580 2	Y	-0-		120				
HEFLEY		WELL #:		2148	RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11400	-	13601	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
PURYEAR		WELL #:		2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11440	-	13570	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		12				
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-		12				
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		12				
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		Y	-0-		12				
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 1	251 2	Y	-0-		12				
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160 2		Y	-0-		12				
HEFLEY		WELL #:		2648	RRCID ->	234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.	11408	-	13410	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
HEFLEY		WELL #:		1337	RRCID ->	234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11506	-	13566	
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1803 2	4 9	Y	4	7 1	1 8	15			
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1915 2	3 9	Y	3	3 1	1 8	14			
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1792 2	2 9	Y	2			16			
12	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1769 2	6 9	Y	5	2 8	19				
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2042 2	4 9	Y	4	2 8	21				
*02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2329 2	2 9	Y	2		23				
HEFLEY 36		WELL #:		5036	RRCID ->	235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11456	-	13708	
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493 2		Y	-0-		-0-				
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	444 2		Y	-0-		-0-				
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	457 2		Y	-0-		-0-				
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2		Y	-0-		-0-				
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-		-0-				
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
HEFLEY				WELL #: 1537	RRCID ->	235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446	-	13566				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																	
HEFLEY				WELL #: 2748	RRCID ->	235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384	-	13424				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HEFLEY				WELL #: 8048	RRCID ->	235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968	-	13556				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HEFLEY				WELL #: 8048	RRCID ->	235838	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968	-	13556				
PLUGGED AND ABANDONED																	
-----																	
BACH 12				WELL #: 1012	RRCID ->	236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172	PERF.11812	-	14764				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SOPHIA				WELL #: 1750	RRCID ->	236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10876	-	12792				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HEFLEY				WELL #: 3710	RRCID ->	236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11378	-	12850				
09		1380 N	1352	-0-	-28	-0-	1348	2	4	9	Y	4	10	1	1	8	22
10		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	22
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	Y	3	1	1			24
12		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1321	2	8	9	Y	7	3	8			28
01		1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1180	2	8	9	Y	7	3	8			32
*02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY				WELL #: 3248	RRCID -> 237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11259 - 13568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY 28				WELL #: 3	RRCID -> 238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11204 - 12996			
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8			206
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1026	2	22	9	N	20	180	1	43
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10	2	8	51
12	1054 N	992	-0-	-62	-0-	974	2	18	9	N	16	3	8	64
01	1054 N	946	-0-	-108	-0-	937	2	9	9	N	8			72
02	980 N	881	-0-	-99	-0-	856	2	25	9	N	23			95

HEFLEY				WELL #: 2137	RRCID -> 238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11456 - 13586			
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9	Y	4	10	1	22
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	Y	5	4	1	22
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2185	2	4	9	Y	4	1	1	25
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	2	6	9	Y	5	2	8	28
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2669	2	7	9	Y	6	2	8	32
02	1708 N	1599	-0-	-109	-0-	1596	2	3	9	Y	3			35

HEFLEY				WELL #: 1237	RRCID -> 239435	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11026 - 13632			
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2	5	1	11
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	Y	3	2	1	11
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	Y	1			12
12	2108 N	1226	-0-	-882	-0-	1223	2	3	9	Y	3	1	8	14
01	1674 N	1049	-0-	-625	-0-	1046	2	3	9	Y	3	1	8	16
02	1372 N	669	-0-	-703	-0-	668	2	1	9	Y	1			17

HEFLEY 36				WELL #: 1736	RRCID -> 239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11412 - 13634			
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	Y	7	4	1	25
10	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	1982	2	8	9	Y	7	2	8	30
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2142	2	6	9	Y	5			35
12	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	2178	2	10	9	Y	9	11	1	30
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1999	2	8	9	Y	7	3	8	34
*02	2016 N	1549	-0-	-467	-0-	1545	2	4	9	Y	4	9	1	29

HEFLEY 47				WELL #: 25	RRCID -> 241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.	11110 - 13396			
09	420 N	295	-0-	-125	-0-	7	1	286	2	Y	2	2	8	85
						2	9							
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	11	1	354	2	Y	2	2	8	85
						2	9							
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	7	1	303	2	Y	25			110
						28	9							
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	18	1	225	2	Y	8	3	8	115
						9	9							
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	7	1	291	2	Y	2	2	8	115
						2	9							
02	308 N	134	-0-	-174	-0-	5	1	125	2	Y	4			119
						4	9							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008										TOTAL DEPTH	13681	PERF.11520	- 13542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008										TOTAL DEPTH	13305	PERF.11226	- 13080			
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					31
10	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			31
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	Y	2	2	8			31
12	1922 N	1738	-0-	-184	-0-	1732	2	6	9	Y	5	5	8			31
01	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			Y	-0-					31
02	1736 X	1276	-0-	-460	-0-	1265	2	11	9	Y	10					41
-----																
YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH	11248	PERF.11504	- 13894			
09	6600 X	5014	-0-	-1586	-0-	5011	2	3	9	Y	3					21
10	6572 X	5434	-0-	-1138	-0-	5392	2	42	9	Y	38	8	1	8	8	43
11	6030 X	5036	-0-	-994	-0-	5008	2	28	9	Y	25	17	1	8	8	43
12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6244	2	9	9	Y	8	8	8			43
01	5177 X	5154	-0-	-23	-0-	5101	2	53	9	Y	48	32	1	16	8	43
02	4676 X	4114	-0-	-562	-0-	4088	2	26	9	Y	24	12	1	12	8	43
-----																
BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008										TOTAL DEPTH	13501	PERF.10734	- 13128			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008										TOTAL DEPTH	13545	PERF.11402	- 13362			
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	29	1	1802	2	N	5	5	8			88
						6	9									
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	43	1	1843	2	N	23	5	8			106
						25	9									
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	36	1	1774	2	N	7					113
						8	9									
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	47	1	1799	2	N	14	9	8			118
						15	9									
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	22	1	1754	2	N	44	9	8			153
						48	9									
*02	1624 N	1390	-0-	-234	-0-	16	1	1335	2	N	35					188
						39	9									
-----																
HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11395	- 13318			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC SOPHIA		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
				073056	WELL #: 1550	RRCID -> 246242	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 12972	PERF.10893	- 12841				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM 44				WELL #: 11	RRCID -> 246570	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH 13330	PERF.11650	- 13150					
09	1020 N	845	-0-	-175	-0-	845 2				Y	-0-			5
10	1054 N	666	-0-	-388	-0-	666 2				Y	-0-			5
11	1020 N	597	-0-	-423	-0-	597 2				Y	-0-			5
12	868 N	556	-0-	-312	-0-	555 2	1 9			Y	1	8		5
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	445 2				Y	-0-			5
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	823 2	7 9			Y	6			11
SOPHIA				WELL #: 8050	RRCID -> 247163	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 12975	PERF.10942	- 12817					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOPHIA				WELL #: 6050	RRCID -> 247167	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 12949	PERF.10923	- 12797					
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	256 2	18 9			N	16	2 8		169
10	310 N	207	-0-	-103	-0-	7 1	187 2			N	12	1 8		180
						13 9								
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	159 2	6 9			N	5			185
12	279 N	58	-0-	-221	-0-	4 1	53 2			N	1	1 8		185
						1 9								
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	91 2	8 9			N	7			192
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	92 2	7 9			N	6			198
HOBART RANCH 19				WELL #: 1H	RRCID -> 247502	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 11109	PERF.11265	- 14657					
09	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6927 2	15 9			N	14	178 1		33
10	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7323 2	11 9			N	10			43
11	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7189 2	48 9			N	44			87
12	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7297 2	61 9			N	55			142
01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7202 2	51 9			N	46			188
*02	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488 2				N	-0-			188
PURYEAR				WELL #: 624	RRCID -> 248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13160	PERF.11570	- 13038				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY 13		WELL #:		3		RRCID -> 248108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13378		PERF.11071 - 11664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	Y	13			290	
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	2	3	9	Y	3	2	8	291	
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1940	2	61	9	Y	55	187	1	157	
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1675	2	32	9	Y	29	2	8	184	
01	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	4	1	1312	2	Y	-0-			184	
02	1512 N	1260	-0-	-252	-0-	1258	2	2	9	Y	2			186	
-----															
FILLINGIM 44		WELL #:		15		RRCID -> 248770		COMPL. DATE		05/23/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11122 - 12588	
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			28	
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	2			Y	-0-			28	
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			28	
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-			28	
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			28	
02	700 N	424	-0-	-276	-0-	421	2	3	9	Y	3			31	
-----															
HUDSON		WELL #:		103		RRCID -> 250125		COMPL. DATE		04/26/2009		TOTAL DEPTH 15175		PERF.11432 - 12594	
09	1980 N	1776	-0-	-204	-0-	1740	2	36	9	Y	33	16	1	24	
10	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	1734	2	44	9	Y	40	6	1	58	
11	1770 N	1648	-0-	-122	-0-	1616	2	32	9	Y	29			87	
12	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1582	2	43	9	Y	39	41	1	85	
01	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	1584	2	64	9	Y	58	1	8	142	
*02	2800 N	3045	-0-	245	-0-	245	2	19	9	Y	17	35	1	124	
-----															
BROWN, ET AL		WELL #:		106		RRCID -> 254566		COMPL. DATE		11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340		PERF.11636 - 14960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
EVANS		WELL #:		107		RRCID -> 254595		COMPL. DATE		01/05/2010		TOTAL DEPTH 15310		PERF.11700 - 12292	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
HELTON		WELL #:		6021H		RRCID -> 257835		COMPL. DATE		07/05/2010		TOTAL DEPTH 11353		PERF.11705 - 14974	
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			70	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			70	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70	

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5955	2	72	9	N	65					269
10	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6107	2	57	9	N	52	178	1			143
11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5988	2	76	9	N	69					212
12	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6182	2	63	9	N	57					269
01	5487 X	4946	-0-	-541	-0-	4	1	4894	2	N	44	186	1			127
						48	9									
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT					127

-----  
 BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

09	240 N	182	-0-	-58	-0-	164	2	18	9	Y	16	171	1			15
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2					17
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	112	2	1	9	Y	1					18
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	156	2	6	9	Y	5					23
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	289	2	4	9	Y	4					27
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	Y	5					32

-----  
 BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

09	2730 X	1693	-0-	-1037	-0-	1681	2	12	9	Y	11					98
10	2821 X	2153	-0-	-668	-0-	2134	2	19	9	Y	17					115
11	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2151	2	22	9	Y	20					135
12	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2648	2	34	9	Y	31					166
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2497	2	48	9	Y	44	187	1			23
02	1568 N	829	-0-	-739	-0-	826	2	3	9	Y	3	1	8			25

-----  
 LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

09	5160 X	5117	-0-	-43	-0-	4932	2	185	9	Y	168	173	1	2	8	105
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4674	2	168	9	Y	153	180	1	1	8	77
11	4110 X	3785	-0-	-325	-0-	3627	2	158	9	Y	144	176	1	3	8	42
12	5084 X	3549	-0-	-1535	-0-	3395	2	154	9	Y	140	3	8			179
01	5084 X	3265	-0-	-1819	-0-	3061	2	204	9	Y	185	172	1	2	8	190
*02	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7252	2	106	9	Y	96	173	1	4	8	109

-----  
 CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

09	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6653	2	193	9	Y	175	175	1			128
10	6603 X	6299	-0-	-304	-0-	6263	2	36	9	Y	33	1	8			160
11	6390 X	5344	-0-	-1046	-0-	5274	2	70	9	Y	64	178	1	1	8	45
12	6882 X	5833	-0-	-1049	-0-	5752	2	81	9	Y	74	1	8			118
01	6882 X	5782	-0-	-1100	-0-	5704	2	78	9	Y	71	172	1			17
02	6216 X	5954	-0-	-262	-0-	5852	2	102	9	Y	93					110

-----  
 GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					9
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					9
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					9
12	1209 N	853	-0-	-356	-0-	853	2			Y	-0-					9
01	1240 N	146	-0-	-1094	-0-	146	2			Y	-0-					9
02	784 N	457	-0-	-327	-0-	457	2			Y	-0-					9





OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	240	1 4079 2	Y	107	1 8	213
10	3100 N	3943	-0-	843	843	118	9 248 1	Y	-0-	179 1	34
11	4081 X	3238	-0-	-843	-0-	240	1 2997 2	Y	1	1 8	34
12	4464 X	1557	-0-	-2907	-0-	1	9 104 1	Y	1	1 8	34
01	4464 X	2001	-0-	-2463	-0-	1	9 161 1	Y	-0-		34
02	4032 X	1192	-0-	-2840	-0-	1	9 109 1	Y	1	1 8	34

-----  
 PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852  
 -----

09	6120 X	5683	-0-	-437	-0-	5683	2	Y	-0-		155
10	6324 X	5708	-0-	-616	-0-	5671	2 37 9	Y	34	2 8	187
11	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6521	2 70 9	Y	64	181 1	67
12	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6577	2 118 9	Y	107	5 8	169
01	5859 X	5746	-0-	-113	-0-	4	1 5742 2	Y	-0-		169
02	5292 X	4628	-0-	-664	-0-	4594	2 34 9	Y	31	178 1	22

-----  
 MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078  
 -----

09	7470 X	7071	-0-	-399	-0-	750	1 6264 2	Y	52	177 1	37
10	7719 X	7124	-0-	-595	-0-	57	9 775 1	Y	88	22 8	103
11	7470 X	6992	-0-	-478	-0-	97	9 750 1	Y	79	22 8	160
12	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	87	9 771 1	Y	100	30 8	230
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	110	9 658 1	Y	33	183 1	80
02	6552 X	6202	-0-	-350	-0-	36	9 676 1	Y	83		163

-----  
 BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932  
 -----

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

-----  
 ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938  
 -----

09	T. A.	8088	-0-	8088	37526	7945	2 143 9	Y	130	350 1	72
10	47075 X	9549	-0-	-37526	-0-	9384	2 165 9	Y	150	11 8	211
11	10530 X	9238	-0-	-1292	-0-	9029	2 209 9	Y	190	169 1	197
12	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9713	2 235 9	Y	214	50 8	361
01	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	12900	2 245 9	Y	223	371 1	176
*02	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12196	2 216 9	Y	196	175 1	185

-----  
 BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953  
 -----

09	5670 X	5364	-0-	-306	-0-	5146	2 218 9	Y	198	173 1	245
10	5425 X	4574	-0-	-851	-0-	4447	2 127 9	Y	115	193 1	164
11	4590 X	3377	-0-	-1213	-0-	3244	2 133 9	Y	121	189 1	92
12	5332 X	5248	-0-	-84	-0-	5016	2 232 9	Y	211	186 1	105
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5920	2 233 9	Y	212	12 8	305
*02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5407	2 260 9	Y	236	352 1	185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WELL #:		9H		RRCID -> 264478		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11183		PERF.11500 - 16300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	10350 X	8011	-0-	-2339	-0-	7946	2	65	9	N	59	182	1	95
10	10168 X	4121	-0-	-6047	-0-	4097	2	24	9	N	22	1	8	116
11	8910 X	6358	-0-	-2552	-0-	6285	2	73	9	N	66			182
12	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11082	2	105	9	N	95	178	1	98
01	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9046	2	85	9	N	77			175
02	7476 X	6588	-0-	-888	-0-	6502	2	86	9	N	78			253
-----														
WELL #:		6H		RRCID -> 264561		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11223 - 16153				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	328	2	61	9	N	55			105
10	620 N	330	-0-	-290	-0-	330	2			N	-0-			105
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			105
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-			105
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-			105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
-----														
WELL #:		3013H		RRCID -> 264653		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 11867		PERF.12058 - 16186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	136	1	2005	2	Y	108	1	8	119
10	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	119	9	1406	2	Y	87	181	1	25
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	125	1	1672	2	Y	1	1	8	25
12	2325 N	1841	-0-	-484	-0-	96	1	1743	2	Y	2	2	8	25
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	110	1	1874	2	Y	-0-			25
02	1708 N	1421	-0-	-287	-0-	8	1	1412	2	Y	1	1	8	25
-----														
WELL #:		3H		RRCID -> 265220		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11680 - 15949				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10048	2	268	9	Y	244	182	1	119
10	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10411	2	311	9	Y	283	187	1	212
11	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10598	2	340	9	Y	309	368	1	141
12	10385 X	10157	-0-	-228	-0-	9872	2	285	9	Y	259	189	1	200
01	10385 X	9373	-0-	-1012	-0-	9091	2	282	9	Y	256	362	1	89
02	9380 X	7751	-0-	-1629	-0-	7591	2	160	9	Y	145	172	1	60
-----														
WELL #:		8H		RRCID -> 265716		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 11081		PERF.11168 - 15398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			Y	-0-			41
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	625	1	8	9	Y	7	7	8	41
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431	1	4	9	Y	4	4	8	41
12	620 N	21	-0-	-599	-0-	20	1	1	9	Y	1	1	8	41
01	620 N	25	-0-	-595	-0-	25	1			Y	-0-			41
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			41
-----														
WELL #:		8H		RRCID -> 265879		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11772 - 16553				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	7890 X	6553	-0-	-1337	-0-	6437	2	116	9	Y	105			138
10	7595 X	6240	-0-	-1355	-0-	6112	2	128	9	Y	116	175	1	73
11	7110 X	6088	-0-	-1022	-0-	5944	2	144	9	Y	131	17	8	187
12	6665 X	6633	-0-	-32	-0-	6467	2	166	9	Y	151	186	1	127
01	6665 X	1449	-0-	-5216	-0-	1335	2	114	9	Y	104	184	1	28
02	6020 X	2544	-0-	-3476	-0-	2420	2	124	9	Y	113	6	8	135



-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6540 X	5867	-0-	-673	-0-	16	1	5776	2	Y	68			260
							75	9							
10		6789 X	4769	-0-	-2020	-0-	17	1	4677	2	Y	68	181	1	147
							75	9							
11		6570 X	4390	-0-	-2180	-0-	16	1	4322	2	Y	47			194
							52	9							
12		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	17	1	5830	2	Y	128	183	1	139
							141	9							
01		5983 X	5427	-0-	-556	-0-	17	1	5322	2	Y	80			219
							88	9							
02		5404 X	4977	-0-	-427	-0-	15	1	4915	2	Y	43	170	1	92
							47	9							
-----															
THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093															
09		16050 X	15985	-0-	-65	-0-	17	1	15803	2	Y	150	175	1	73
							165	9							
10		16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	17	1	16553	2	Y	137			210
							151	9							
11		16050 X	15986	-0-	-64	-0-	17	1	15802	2	Y	152	185	1	177
							167	9							
12		16337 X	14720	-0-	-1617	-0-	17	1	14528	2	Y	159	183	1	153
							175	9							
01		16337 X	16027	-0-	-310	-0-	17	1	15813	2	Y	179	182	1	150
							197	9							
02		14756 X	14178	-0-	-578	-0-	15	1	13990	2	Y	157	187	1	120
							173	9							
-----															
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220															
09		8610 X	7875	-0-	-735	-0-	150	1	7671	2	Y	49			114
							54	9							
10		8804 X	8043	-0-	-761	-0-	155	1	7754	2	Y	122	181	1	54
							134	9					1	8	
11		8430 X	7819	-0-	-611	-0-	150	1	7600	2	Y	63	3	8	114
							69	9							
12		8370 X	8243	-0-	-127	-0-	155	1	7953	2	Y	123	183	1	50
							135	9					4	8	
01		8153 X	7990	-0-	-163	-0-	155	1	7689	2	Y	133	3	8	180
							146	9							
02		7364 X	7031	-0-	-333	-0-	140	1	6800	2	Y	83	178	1	84
							91	9					1	8	
-----															
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703															
09		10050 X	9651	-0-	-399	-0-	1016	1	8373	2	N	238	183	1	269
							262	9							
10		10385 X	9859	-0-	-526	-0-	1062	1	8432	2	N	332	358	1	230
							365	9					13	8	
11		10050 X	9394	-0-	-656	-0-	1024	1	8063	2	N	279	360	1	109
							307	9					40	8	
12		10230 X	9898	-0-	-332	-0-	1054	1	8499	2	N	314	184	1	182
							345	9					57	8	
01		10168 X	9516	-0-	-652	-0-	1035	1	8097	2	N	349	368	1	119
							384	9					44	8	
02		9016 X	8706	-0-	-310	-0-	949	1	7476	2	N	255	171	1	189
							281	9					14	8	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012										TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012										TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012										TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844							
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8	13	1			9
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3	5	1			7
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	-0-	721	2	2	9	N	2					9
12	837 N	737	-0-	-100	-0-	-0-	733	2	4	9	N	4	4	1			9
01	806 N	598	-0-	-208	-0-	-0-	591	2	7	9	N	6	1	8			14
02	672 N	408	-0-	-264	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4	4	1			14
-----																	
BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013										TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383							
09	3600 X	3036	-0-	-564	-0-	-0-	2916	2	120	9	N	109	172	1			39
10	3720 X	2915	-0-	-805	-0-	-0-	2788	2	127	9	N	115					154
11	3600 X	3416	-0-	-184	-0-	-0-	3269	2	147	9	N	134	173	1	1	8	114
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	-0-	4099	2	176	9	N	160	181	1	2	8	91
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	3673	2	173	9	N	157	172	1	2	8	74
*02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	3167	2	136	9	N	124	171	1	1	8	26
-----																	
BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013										TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423							
09	8940 X	5679	-0-	-3261	-0-	-0-	1017	1	4508	2	N	140	182	1			172
							154	9									
10	9238 X	6215	-0-	-3023	-0-	-0-	1043	1	4989	2	N	166	184	1	9	8	145
							183	9									
11	8940 X	6180	-0-	-2760	-0-	-0-	997	1	4941	2	N	220	195	1	24	8	146
							242	9									
12	6789 X	5574	-0-	-1215	-0-	-0-	1054	1	4324	2	N	178	192	1	31	8	101
							196	9									
01	6200 X	5240	-0-	-960	-0-	-0-	1020	1	4057	2	N	148	186	1	22	8	41
							163	9									
02	5768 X	5346	-0-	-422	-0-	-0-	939	1	4282	2	N	114	1	1	6	8	148
							125	9									
-----																	
ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012										TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570							
09	3450 X	3404	-0-	-46	-0-	-0-	3360	2	44	9	Y	40					177
10	3596 X	2812	-0-	-784	-0-	-0-	2759	2	53	9	Y	48	171	1	3	8	51
11	3420 X	2163	-0-	-1257	-0-	-0-	2097	2	66	9	Y	60	10	8			101
12	3472 X	2218	-0-	-1254	-0-	-0-	2151	2	67	9	Y	61	13	8			149
01	3472 X	807	-0-	-2665	-0-	-0-	750	2	57	9	Y	52	10	8			191
02	3136 X	1406	-0-	-1730	-0-	-0-	1354	2	52	9	Y	47	161	1	3	8	74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BACH 12		WELL #:		4H	RRCID ->	271484	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	11824	PERF.12302	- 17173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4320 X	2997	-0-	-1323	-0-	750 1	2159 2	N	80	152 1	142	
							88 9						
10		4464 X	3245	-0-	-1219	-0-	748 1	2363 2	N	122	174 1	6 8	84
							134 9						
11		4320 X	3542	-0-	-778	-0-	690 1	2707 2	N	132	19 8	197	
							145 9						
12		3100 X	2985	-0-	-115	-0-	775 1	2082 2	N	116	183 1	26 8	104
							128 9						
01		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	726 1	3280 2	N	138	20 8	222	
							152 9						
*02		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	686 1	3280 2	N	88	175 1	6 8	129
							97 9						

HEFLEY 47 SL		WELL #:		36H	RRCID ->	271516	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12352	PERF.11872	- 17024	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

HEFLEY		WELL #:		1037	RRCID ->	271576	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11404	- 13542	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

ZYBACH 26 (SL)		WELL #:		10H	RRCID ->	272712	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11854	- 16271	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

ZYBACH 26 (SL)		WELL #:		9H	RRCID ->	272713	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12160	- 16523	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BACH 12		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				073056		WELL #:	5H	RRCID ->	272714	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.12544 - 16942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	1526	1	4312	2	N	245	178	1		179
							270	9								
10		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	1535	1	4658	2	N	279	208	1	10 8	240
							307	9								
11		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	1434	1	4758	2	N	316	376	1	32 8	148
							348	9								
12		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	1462	1	4772	2	N	304	196	1	49 8	207
							334	9								
01		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	1345	1	4597	2	N	294	184	1	35 8	282
							323	9								
*02		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	1420	1	4461	2	N	263	355	1	12 8	178
							289	9								
-----																
JOHNSON 27						WELL #:	6H	RRCID ->	274285	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL	DEPTH	11690	PERF.12200 - 16551	
09		6000 X	5301	-0-	-699	-0-	5220	2	81	9	N	74	179	1		32
10		6200 X	5874	-0-	-326	-0-	5762	2	112	9	N	102	7	8		127
11		6000 X	5050	-0-	-950	-0-	4941	2	109	9	N	99	21	8		205
12		6200 X	5610	-0-	-590	-0-	5458	2	152	9	N	138	183	1	28 8	132
01		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6176	2	172	9	N	156	179	1	22 8	87
02		5292 X	5098	-0-	-194	-0-	4969	2	129	9	N	117	163	1	8 8	33
-----																
MEADOWS 31						WELL #:	5SL	RRCID ->	276113	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL	DEPTH	11562	PERF.11239 - 16062	
09		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	1144	1	9405	2	Y	145	158	1		185
							160	9								
10		11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	1200	1	10064	2	Y	246	176	1	17 8	238
							271	9								
11		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	1276	1	10461	2	Y	252	159	1	18 8	313
							277	9								
*12		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	1195	1	7325	2	Y	139	190	1	19 8	243
							153	9								
*01		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	1338	1	9271	2	Y	167	185	1		225
							184	9								
*02		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	1027	1	7579	2	Y	143	185	1		183
							157	9								
-----																
MEADOWS 31 SL						WELL #:	6H	RRCID ->	276150	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL	DEPTH	11764	PERF.11658 - 16337	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JOHNSON 27						WELL #:	7SL	RRCID ->	276270	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL	DEPTH	11635	PERF.12137 - 16143	
09		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7825	2	183	9	N	166	176	1		177
10		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6158	2	210	9	N	191	187	1	16 8	165
11		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6415	2	275	9	N	250	50	8		365
12		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7307	2	321	9	N	292	370	1	71 8	216
01		9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9333	2	274	9	N	249	171	1	54 8	240
*02		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5282	2	166	9	N	151	173	1	18 8	200

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

HEFLEY 47				WELL #:	34H	RRCID ->	276428	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	11029	-	13166	
09	2850 X	1878	-0-	-972	-0-	38	1	1840	2	Y	-0-				-0-	
10	2945 X	2119	-0-	-826	-0-	31	1	2075	2	Y	12	1	8		11	
11	2850 X	1618	-0-	-1232	-0-	50	1	1535	2	Y	30	10	1		31	
12	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	50	1	1717	2	Y	48	35	1	2	8	42
01	1953 X	1434	-0-	-519	-0-	38	1	1389	2	Y	6	35	1	2	8	11
*02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	24	1	1821	2	Y	23	9	1		25	

HEFLEY 47				WELL #:	33SL	RRCID ->	276719	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	11906	-	16130	
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1542	1	5378	2	Y	256	181	1	83	8	229
10	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	1456	1	3033	2	Y	227	184	1	79	8	193
11	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	1705	1	3946	2	Y	115	173	1			135
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1723	1	3251	2	Y	317	151	1	139	8	162
01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	1634	1	3077	2	Y	330	136	1	152	8	204
*02	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	1365	1	2734	2	Y	141	166	1			179

HEFLEY 47 SL				WELL #:	35H	RRCID ->	276816	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.	11632	-	14272
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HOBART RANCH 19				WELL #:	5H	RRCID ->	278377	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	11298	-	16069
09	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	725	1	10566	2	N	275	186	1		277
10	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	775	1	11391	2	N	173	361	1		89
11	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	696	1	8840	2	N	198				287
12	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	725	1	9914	2	N	218	356	1		149
01	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	626	1	7034	2	N	196				345
*02	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	649	1	6621	2	N	183	182	1		346



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578										COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	240 1	8885 2	N	68		200				
10	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	75 9	9152 2	N	93	190 1	103				
11	8400 X	318	-0-	-8082	-0-	102 9	84 9	N	76		179				
12	8680 X	8576	-0-	-104	-0-	234 1	8233 2	N	89		268				
01	8680 X	7779	-0-	-901	-0-	245 1	7477 2	N	103	205 1	166				
02	7840 X	5048	-0-	-2792	-0-	98 9	4828 2	N	64		230				
						113 9									
						150 1									
						70 9									
PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353										COMPL. DATE 06/10/2015			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218		
09	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	1488 1	5032 2	N	119		401				
10	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	131 9	4548 2	N	110	382 1	129				
11	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1550 1	106 9	N	96		225				
12	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	121 9	4705 2	N	126		351				
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	1500 1	4386 2	N	117	177 1	291				
*02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	1457 1	3393 2	N	116		407				
						129 9									
						1328 1									
						128 9									
PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377										COMPL. DATE 06/09/2015			TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462										COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016		
09	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	144 1	14347 2	N	134	159 1	122				
10	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	147 9	15420 2	N	151		273				
11	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	149 1	14415 2	N	121	186 1	208				
12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	166 9	9262 2	N	129	174 1	163				
*01	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	44 1	6091 2	N	72	178 1	57				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133 9		N	NO RPT		57				
						2 1									
						142 9									
						6 1									
						79 9									
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532										COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208		
09	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5942 2	91 9	N	83		83				
10	4867 X	4061	-0-	-806	-0-	3961 2	100 9	N	91		174				
11	4710 X	3651	-0-	-1059	-0-	3542 2	109 9	N	99	169 1	104				
12	5425 X	2721	-0-	-2704	-0-	2671 2	50 9	N	45		149				
01	5425 X	1299	-0-	-4126	-0-	1282 2	17 9	N	15		164				
02	4900 X	2290	-0-	-2610	-0-	2267 2	23 9	N	21		185				



-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
09		20100 X	19030	-0-	-1070	-0-	420	1	18393	2	N	197	180 1	189
							217	9						
10		23281 X	18826	-0-	-4455	-0-	434	1	18163	2	N	208	179 1	218
							229	9						
11		31440 X	17294	-0-	-14146	-0-	420	1	16653	2	N	201	175 1	244
							221	9						
12		23281 X	17738	-0-	-5543	-0-	434	1	17065	2	N	217	359 1	102
							239	9						
01		20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	434	1	20150	2	N	241	183 1	160
							265	9						
*02		19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	392	1	18551	2	N	224	179 1	205
							246	9						
-----														
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666														
-----														
09		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	1418	1	1873	2	N	33	178 1	87
							36	9						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		87
12		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-		87
01		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-		87
02		3108 X	408	-0-	-2700	-0-	408	2			N	-0-		87
-----														
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548														
-----														
09		91139 X	91139	-0-	-0-	-0-	90446	2	693	9	N	630	720 1	168
10		63449 X	63449	-0-	-0-	-0-	1390	1	61694	2	N	332	360 1	140
							365	9						
11		25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	1873	1	22942	2	N	435	351 1	224
							479	9						
12		94178 X	46139	-0-	-48039	-0-	45794	2	345	9	N	314	364 1	174
01		94178 X	47815	-0-	-46363	-0-	47462	2	353	9	N	321	180 1	315
02		85064 X	42739	-0-	-42325	-0-	42322	2	417	9	N	379	539 1	155
-----														
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210														
-----														
09		183540 X	127067	-0-	-56473	-0-	125155	2	1912	9	N	1738	1749 1	227
10		165292 X	45961	-0-	-119331	-0-	45140	2	821	9	N	746	896 1	77
11		153210 X	80199	-0-	-73011	-0-	78083	2	2116	9	N	1924	1915 1	86
12		150412 X	104915	-0-	-45497	-0-	103379	2	1536	9	N	1396	1207 1	275
01		136927 X	71146	-0-	-65781	-0-	70028	2	1118	9	N	1016	1103 1	188
02		118608 X	50172	-0-	-68436	-0-	49060	2	1112	9	N	1011	891 1	308
-----														
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496														
-----														
09		167220 X	133132	-0-	-34088	-0-	131086	2	2046	9	N	1860	1782 1	290
10		166315 X	46935	-0-	-119380	-0-	46210	2	725	9	N	659	881 1	68
11		157290 X	66068	-0-	-91222	-0-	65131	2	937	9	N	852	757 1	163
12		151776 X	84238	-0-	-67538	-0-	83330	2	908	9	N	825	663 1	325
01		145979 X	93652	-0-	-52327	-0-	92671	2	981	9	N	892	1019 1	198
02		124264 X	83639	-0-	-40625	-0-	82821	2	818	9	N	744	699 1	243

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
LOLA 235				WELL #: 14H	RRCID -> 261115	COMPL. DATE 07/10/2010	TOTAL DEPTH 11230	PERF.11744	- 15310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
-----														
ZYBACH 66				WELL #: 23H	RRCID -> 263981	COMPL. DATE 06/13/2011	TOTAL DEPTH 11238	PERF.11409	- 15565					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
-----														
ZYBACH 66				WELL #: 21H	RRCID -> 265130	COMPL. DATE 01/08/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11584	- 15468					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
-----														
SHELL FEE 13				WELL #: 8H	RRCID -> 268480	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 11298	PERF.11758	- 15888					
09	4140	X	3633	-0-	-507	-0-	3558	3	75	9	N	68		218
10	4278	X	3197	-0-	-1081	-0-	3143	3	54	9	N	49		267
11	3870	X	2920	-0-	-950	-0-	2856	3	64	9	N	58	197 1	128
12	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	3240	3	59	9	N	54		182
01	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	2956	3	40	9	N	36		218
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-				N	NO RPT			218
-----														
CROWN PETROLEUM CORP.				191541										
THOMAS MEEK 76				WELL #: 7601	RRCID -> 165787	COMPL. DATE 10/04/1997	TOTAL DEPTH 14484	PERF.11216	- 14019					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
-----														
THOMAS MEEK 76				WELL #: 3H	RRCID -> 277927	COMPL. DATE 09/23/2013	TOTAL DEPTH 11283	PERF.11470	- 15446					
09	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13821	3	132	9	N	120	197 1	202
10	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	14624	3	167	9	N	152	194 1	160
11	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15084	3	116	9	N	105		265
12	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	15787	3	149	9	N	135	190 1	210
*01	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16211	3	147	9	N	134	187 1	157
*02	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14859	3	140	9	N	127		284

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		WELL #: 1234		RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352 - 12906		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			49
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			49
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			49
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			49
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			49
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			49
-----														
MEEK				WELL #: 1238		RRCID ->	212665	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11491 - 12773		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022														
-----														
BOUCHIER				WELL #: 2234		RRCID ->	216821	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12534 - 12918		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYABUSA ENERGY USA, LLC		368327		WELL #: 9001H		RRCID ->	263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400 - 15462		
09	5820 X	4634	-0-	-1186	-0-	4619	3	15	9	N	14			52
10	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6965	3	105	9	N	95			147
11	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7901	3	76	9	N	69	143	1	73
12	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7149	3	30	9	N	27			100
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6935	3	19	9	N	17			117
02	6020 X	4223	-0-	-1797	-0-	4215	3	8	9	N	7			124
-----														
HEFLEY		562560		WELL #: 9002H		RRCID ->	266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11631 - 15048		
09	2520 X	2096	-0-	-424	-0-	2085	3	11	9	N	10			85
10	2232 X	2195	-0-	-37	-0-	2167	3	28	9	N	25			110
11	2070 X	1459	-0-	-611	-0-	1427	3	32	9	N	29	40	1	99
12	2170 X	1488	-0-	-682	-0-	1471	3	17	9	N	15			114
01	2201 X	1711	-0-	-490	-0-	1694	3	17	9	N	15			129
02	1988 X	1144	-0-	-844	-0-	1132	3	12	9	N	11			140
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 3		RRCID ->	220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088 - 12856		
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	N	-0-			143
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	N	-0-			143
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	-0-			143
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	-0-			143
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-			143
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	-0-			143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
PRATER		WELL #:		4H	RRCID ->	254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11512	- 13245			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-			59
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-			59
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-			59
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			59
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			59
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			59

HOOVER "52"		WELL #:		521H	RRCID ->	263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11238	- 15150			
09		900 N	806	-0-	-94	-0-	30	1	752	2	N	22			236
							24	9							
10		868 N	831	-0-	-37	-0-	31	1	790	2	N	9			245
							10	9							
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	35	189	1	91
							39	9							
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	23			114
							25	9							
01		837 N	753	-0-	-84	-0-	30	1	717	2	N	5			119
							6	9							
02		784 N	663	-0-	-121	-0-	18	1	624	2	N	19			138
							21	9							

PARNELL 7		WELL #:		1HW	RRCID ->	276223	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11836	- 15797			
09		1470 N	1254	-0-	-216	-0-	28	1	1220	2	N	5			254
							6	9							
10		1457 N	1289	-0-	-168	-0-	31	1	1211	2	N	43	194	1	103
							47	9							
11		1350 N	1345	-0-	-5	-0-	30	1	1297	2	N	16			119
							18	9							
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1326	2	N	-0-			119
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1284	2	N	3			122
							3	9							
*02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	28	1	1349	2	N	18			140
							20	9							

PARNELL 7		WELL #:		2HW	RRCID ->	276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257	- 15355			
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	30	1	1061	2	N	7			241
							8	9							
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	31	190	1	82
							34	9							
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	68			150
							75	9							
12		1147 N	4	-0-	-1143	-0-	4	1			N	-0-			150
01		1178 N	1	-0-	-1177	-0-	1	1			N	-0-			150
02		980 N	338	-0-	-642	-0-	19	1	315	2	N	4			154
							4	9							

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
YARNOLD 42		WELL #:		1HW	RRCID ->	278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11559 - 15655
09	3960 X	3726	-0-	-234	-0-	30 1	3600 2	N	87	183 1	107
10	4030 X	3757	-0-	-273	-0-	96 9	3642 2	N	76		183
11	3840 X	3636	-0-	-204	-0-	31 1	3517 2	N	82		265
12	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	84 9	3617 2	N	75	194 1	146
01	3906 X	3675	-0-	-231	-0-	29 1	3555 2	N	81		227
02	3472 X	3142	-0-	-330	-0-	90 9	3046 2	N	68		295
						31 1					
						83 9					
						89 9					
						75 9					
-----											
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970							
HODGES 233		WELL #:		1	RRCID ->	194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 4610 - 5110
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
BRISCOE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4400 - 5960
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
RAMP 26		WELL #:		1	RRCID ->	064582	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	19650	PERF.11729 - 11784
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
-----											
DIXON, IRENE -48-				1048							
WELL #:		1048		RRCID ->	151922		COMPL. DATE	10/02/1994	TOTAL DEPTH	14125	PERF.11044 - 11290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SANDERS 43				1							
WELL #:		1		RRCID ->	178224		COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10849 - 12820
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		64
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		64
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		64
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		64
01	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011 2		N	-0-		64
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		64

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.11335 - 11507
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RAMP		WELL #:		2	RRCID ->	185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11046 - 12957
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-	183
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	N	191
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	192
12	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1061	2	7	9	N	198
01	1271 N	981	-0-	-290	-0-	975	2	6	9	N	203
02	1092 N	859	-0-	-233	-0-	856	2	3	9	N	206

BARKER		WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11407 - 11669
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-	29
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-	29
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-	29
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		Y	-0-	29
01	787 X	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	37
02	672 X	489	-0-	-183	-0-	489	2		Y	-0-	37

WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11085 - 11154
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-	18
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-	18
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-	18
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		Y	-0-	18
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-	18
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	419	2	88	9	Y	98

JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11182 - 11741
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11186 - 12100
09	1350 X	701	-0-	-649	-0-	701	2		Y	-0-	1
10	1178 X	852	-0-	-326	-0-	852	2		Y	-0-	1
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-	1
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-	1
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-	1
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-	1

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274 - 12305
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-	3
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-	3
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-	3
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		Y	-0-	3
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-	3
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	231	2	2	9	Y	3



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170	-	12150
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 2	1 9	Y	1		43	
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	694 2	101 9	Y	92		135	
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	830 2	28 9	Y	25	108 1	52	
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	522 2	59 9	Y	54		106	
01		806 N	702	-0-	-104	-0-	658 2	44 9	Y	40		146	
02		812 N	605	-0-	-207	-0-	587 2	18 9	Y	16		162	
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #:		3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269	-	12398
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-		-0-	
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		-0-	
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-		-0-	
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-		-0-	
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-		-0-	
*02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-		-0-	
-----													
BARKER		WELL #:		6053	RRCID ->	202524	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278	-	12411
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		Y	-0-		2	
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-		2	
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-		2	
12		992 N	678	-0-	-314	-0-	659 2	19 9	Y	17		19	
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	842 2	20 9	Y	18		37	
02		784 N	702	-0-	-82	-0-	701 2	1 9	Y	1		38	
-----													
JOHNSON, L.A.		WELL #:		5059	RRCID ->	203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187	-	11998
09		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	952 1	1601 2	N	32		235	
							35 9						
10		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	889 1	1711 2	N	33	193 1	75	
							36 9						
11		3000 N	3004	-0-	4	4	787 1	2171 2	N	42		117	
							46 9						
12		3043 N	3039	-0-	-4	-0-	940 1	2048 2	N	46		163	
							51 9						
01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	811 1	1714 2	N	24		187	
							26 9						
*02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	627 1	1326 2	N	28		215	
							31 9						
-----													
BARKER		WELL #:		1053	RRCID ->	204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230	-	12139
09		480 X	214	-0-	-266	-0-	214 2		Y	-0-		49	
10		496 X	43	-0-	-453	-0-	43 2		Y	-0-		49	
11		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		49	
12		217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2		Y	-0-		49	
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		49	
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-		49	
-----													
BARKER		WELL #:		9053	RRCID ->	204302	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12316	PERF.11050	-	12110
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		61	
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		61	
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-		61	
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-		61	
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		Y	-0-		61	
02		728 N	297	-0-	-431	-0-	297 2		Y	-0-		61	

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084									
JOHNSON, L. A.			WELL #: 3059H		RRCID -> 204612			COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	931 1	6702 2	Y	95	107 1		28
						105 9						
10	7595 X	6812	-0-	-783	-0-	857 1	5854 2	Y	92	111 1		9
						101 9						
11	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	768 1	6824 2	Y	106			115
						117 9						
12	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	857 1	7445 2	Y	95	114 1		96
						105 9						
01	7998 X	6886	-0-	-1112	-0-	832 1	5964 2	Y	82	110 1		68
						90 9						
02	7224 X	6609	-0-	-615	-0-	643 1	5875 2	Y	83	117 1		34
						91 9						
-----												
RAMP-WALKER 31			WELL #: 1T		RRCID -> 205071			COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----												
WISE, JOHN C.			WELL #: 7052		RRCID -> 207646			COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			78
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			78
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			78
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	616 2	120 9	N	109			187
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			187
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			187
-----												
BARKER			WELL #: 1253		RRCID -> 208371			COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105	
09	660 X	463	-0-	-197	-0-	461 2	2 9	Y	2			37
10	930 X	523	-0-	-407	-0-	523 2		Y	-0-			37
11	900 X	431	-0-	-469	-0-	431 2		Y	-0-			37
12	744 X	525	-0-	-219	-0-	525 2		Y	-0-			37
01	744 X	233	-0-	-511	-0-	226 2	7 9	Y	6			43
02	476 X	382	-0-	-94	-0-	382 2		Y	-0-			43
-----												
BARKER			WELL #: 8053		RRCID -> 208372			COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110	
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-			-0-
10	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
11	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-			-0-
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-			-0-
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	826 2	65 9	Y	59			59
02	784 X	680	-0-	-104	-0-	678 2	2 9	Y	2			61
-----												
WISE, JOHN C.			WELL #: 6052		RRCID -> 208373			COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117	
09	450 X	397	-0-	-53	-0-	397 2		Y	-0-			22
10	496 X	305	-0-	-191	-0-	305 2		Y	-0-			22
11	480 X	455	-0-	-25	-0-	455 2		Y	-0-			22
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	550 2	54 9	Y	49			71
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 2		Y	-0-			71
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2		Y	-0-			71

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.	10991	-		12102	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	10948	-		12739	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048	RRCID ->	209148	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10945	-		12747	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BARKER		WELL #:		1153	RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11199	-		12089	
-----																
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					115
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	358	2	101	9	Y	92					207
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	781	2	55	9	Y	50	194	1			63
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	493	2	70	9	Y	64					127
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	596	2	17	9	Y	15					142
02	784 N	556	-0-	-228	-0-	528	2	28	9	Y	25					167
-----																
PEAK-BOURASSA		WELL #:		207	RRCID ->	209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11058	-		11865	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	11483	-		13588	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
-----																
PEAK-WALSER		WELL #:		3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11049	-		12843	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
PEAK-BOURASSA		WELL #: 106		RRCID -> 209349		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
-----																
WISE, JOHN C		WELL #: 8052		RRCID -> 209944		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515								
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	287	2	109	9	N	99				162
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				162
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				162
12	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-				162
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-				162
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	2			N	-0-	67	1		95
-----																
WISE, JOHN C.		WELL #: 6052 A		RRCID -> 211236		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
-----																
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 4051		RRCID -> 211239		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537								
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-				121
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-				121
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-				121
12	868	N	169	-0-	-699	-0-	150	2	19	9	Y	17				138
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	Y	18				156
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4				160
-----																
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 5051		RRCID -> 211242		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526								
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-				-0-
01	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WALSER		WELL #: 5030		RRCID -> 211363		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HELTON		WELL #: 3060		RRCID -> 211393		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HELTON		WELL #: 4060		RRCID -> 211394		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #: 1152		RRCID -> 211509		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340			
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-	-0-	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-	-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	-0-	
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-	-0-	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-	-0-	
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	163	2	56 9 Y	51	10 1 41	
-----											
PEAK-WALSER		WELL #: 2029		RRCID -> 211584		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #: 1252		RRCID -> 211636		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389			
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-	13	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-	13	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-	13	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-	13	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-	13	
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	140	2	51 9 Y	46	12 1 47	
-----											
BARKER		WELL #: 7053		RRCID -> 211804		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112			
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-	-0-	
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-	-0-	
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	-0-	-0-	
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2	Y	-0-	-0-	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-	-0-	
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-	-0-	
-----											
THOMAS 47		WELL #: 2047		RRCID -> 211811		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601			
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	100	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	100	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	100	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	100	
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #: 1352		RRCID -> 211812		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451 - 13536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-	57
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-	57
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	57
12	1922 X	71	-0-	-1851	-0-	71	2			Y	-0-	57
01	1922 X	81	-0-	-1841	-0-	81	2			Y	-0-	57
02	1652 X	77	-0-	-1575	-0-	77	2			Y	-0-	57
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314 - 13513	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	196
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	196
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	196
12	341 X	78	-0-	-263	-0-	34	2	44	9	Y	40	236
01	186 X	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-	236
02	224 X	2	-0-	-222	-0-	2	2			Y	-0-	119
-----												
WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034 - 11396	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048 - 12796	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		4029	RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095 - 12868	
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-	37
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-	37
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-	37
12	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			Y	-0-	37
01	1302 N	854	-0-	-448	-0-	854	2			Y	-0-	37
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-	37
-----												
WALSER		WELL #:		4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804 - 12663	
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-	149
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-	149
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-	149
12	899 N	385	-0-	-514	-0-	385	2			Y	-0-	149
01	899 N	578	-0-	-321	-0-	578	2			Y	-0-	149
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	590	2	28	9	Y	25	174
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020 - 12726	
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-	20
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-	20
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-	20
12	651 N	452	-0-	-199	-0-	452	2			Y	-0-	20
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2			Y	-0-	20
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-	20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
PEAK-WALSER		WELL #: 8029		RRCID -> 211820		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-		22
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	-0-		22
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	Y	-0-		22
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-		22
01	992 N	676	-0-	-316	-0-	676	2	Y	-0-		22
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	792	2	Y	-0-		22
-----											
BARKER		WELL #: 3053A		RRCID -> 212038		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312			
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-		107
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		107
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		107
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	-0-		107
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	23		130
02	364 X	359	-0-	-5	-0-	359	2	Y	-0-		130
-----											
BARKER		WELL #: 4053A		RRCID -> 212039		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318			
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-		59
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-		59
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	-0-		59
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	Y	-0-		59
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	Y	-0-		59
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	Y	-0-		59
-----											
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048 A		RRCID -> 212045		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
-----											
DIXON, IRENE		WELL #: 9048A		RRCID -> 212626		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #: 1852		RRCID -> 212657		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
-----											
WALSER		WELL #: 2030 A		RRCID -> 212659		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746			
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-		9
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	-0-		9
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-		9
12	1116 N	809	-0-	-307	-0-	809	2	Y	-0-		9
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-		9
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	818	2	Y	40		49

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #: 1752		RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11018 - 13360	
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3	112
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	112
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-	112
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1108	2	46	9	Y	42	154
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-	154
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-	154
-----												
HELTON		WELL #: 2060		RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11243 - 12617	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1148A		RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	10955 - 12583	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BARKER		WELL #: 1353		RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	11234 - 13309	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-	9
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-	9
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-	9
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-	9
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	9
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	9
-----												
PEAK-WALSER		WELL #: 3029A		RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	11060 - 12789	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #: 1652		RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11348 - 13343	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #: 1652A		RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	11364 - 13335	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.11310 - 13416
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2					75
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2					75
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2					75
12	1395 X	1342	-0-	-53	-0-	1342 2					75
01	1395 X	992	-0-	-403	-0-	970 2	22	9	Y	20	95
02	2184 X	1245	-0-	-939	-0-	1245 2			Y	-0-	95

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10973 - 12664
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11030 - 12744
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.11464 - 13394
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			Y	-0-	15
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			Y	-0-	15
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			Y	-0-	15
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			Y	-0-	15
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			Y	-0-	15
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	268 2	97	9	Y	88	21 1 82

BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320 - 13329
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			Y	-0-	-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			Y	-0-	-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2			Y	-0-	-0-
12	T. A.	459	-0-	459	-0-	459 2			Y	-0-	-0-
01	T. A.	619	-0-	619	-0-	1078 2			Y	-0-	-0-
02	T. A.	414	-0-	414	-0-	1492 2			Y	-0-	-0-

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973 - 13447
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11097 - 12817
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HELTON		WELL #: 7060		RRCID -> 214452		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
BARKER		WELL #: 1853		RRCID -> 214545		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350								
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					54
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					54
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					54
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					54
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					54
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					54
-----																
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1548A		RRCID -> 214549		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
-----																
WALSER		WELL #: 8030		RRCID -> 214764		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WISE, JOHN C.		WELL #: 1052		RRCID -> 214766		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688								
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1040	2	88	9	Y	80					180
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	834	2	43	9	Y	39	187	1			32
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	873	2	177	9	Y	161					193
12	1178 N	834	-0-	-344	-0-	788	2	46	9	Y	42					235
01	868 N	466	-0-	-402	-0-	464	2	2	9	Y	2	190	1			47
02	980 N	738	-0-	-242	-0-	478	2	260	9	Y	236	89	1			194
-----																
WHITNEY 4		WELL #: 1		RRCID -> 214958		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215								
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					134
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	92	1	1	5	41
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					41
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					41
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					41
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					41
-----																
HELTON		WELL #: 1160		RRCID -> 215012		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051		RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.	11432	-	12866
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051		RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	11112	-	13149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459		RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11341	-	13199
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HELTON		WELL #:		1460		RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	11281	-	11659
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-		596	2	20	9	N	18			97
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-		819	2			N	3			100
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-		830	2	3	9	N				100
12	651 N	423	-0-	-228	-0-		423	2			N				100
01	837 N	493	-0-	-344	-0-		493	2			N				100
02	784 N	606	-0-	-178	-0-		606	2			N				100
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A		RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10968	-	12640
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1094	2	11	9	Y	10			70
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-		912	2			Y	10			80
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1056	2	11	9	Y	10			90
12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-		1044	2	83	9	Y	75	120	1	45
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	2			Y	-0-			45
02	1008 N	252	-0-	-756	-0-		252	2			Y	-0-			45
-----															
BARKER		WELL #:		1753		RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11296	-	13285
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-		825	2	11	9	Y	10			104
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-		656	2	7	9	Y	6			110
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-		511	2	4	9	Y	4			114
12	868 N	846	-0-	-22	-0-		845	2	1	9	Y	1			115
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-		808	2			Y	-0-			115
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-		835	2			Y	-0-			115
-----															
HELTON		WELL #:		8060		RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11574	-	13624
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 7048A		RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10927 - 12645
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
PEAK BOURASSA		WELL #: 1007		RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10974 - 12743
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WISE, JOHN C.		WELL #: 3052A		RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11330 - 13361
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
BUCKTHAL		WELL #: 1025		RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10808 - 11155
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	27
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	27
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	27
12	651 N	443	-0-	-208	-0-	443	2	N	-0-	27
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2	N	-0-	27
02	588 N	456	-0-	-132	-0-	456	2	N	-0-	27
HELTON		WELL #: 9060		RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11308 - 13579
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WALSER		WELL #: 2030		RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11021 - 12732
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BARKER		WELL #: 1453		RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.11313 - 13253
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-	69
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-	69
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-	69
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	69
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	69
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	69

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238	-		13251	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10922	-		12409	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	11322	-		13223	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
-----																
HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11344	-		13461	
-----																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-	3	1			-0-
10	276 X	-0-	-0-	-0-	-276					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11084	-		12603	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11370	-		13618	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084 JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233											
09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	931 1	4159 2	Y	61	70 1	18
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	857 1	4346 2	Y	61	73 1	6
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	768 1	3042 2	Y	71		77
12	6231 X	4041	-0-	-2190	-0-	856 1	3119 2	Y	60	76 1	61
01	5611 X	3395	-0-	-2216	-0-	795 1	2542 2	Y	53	70 1	44
02	4816 X	3395	-0-	-1421	-0-	643 1	2691 2	Y	55	76 1	23
VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374 -	13389
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063 -	12675
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y		95
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y		95
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y		95
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y		95
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	832	2	37	9	Y	34	26
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y		26
-----												
BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310 -	13353
09	3150 X	2771	-0-	-379	-0-	2718	2	53	9	Y	48	90
10	3069 X	1336	-0-	-1733	-0-	1332	2	4	9	Y	4	94
11	2940 X	392	-0-	-2548	-0-	392	2			Y		94
12	3038 X	447	-0-	-2591	-0-	447	2			Y		94
01	2852 X	636	-0-	-2216	-0-	636	2			Y		94
02	2576 X	537	-0-	-2039	-0-	537	2			Y		94
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090 -	12765
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382 -	13502
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881 -	12315
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
-----												
HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240 -	13587
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367	- 13333					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
-----																	
BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320	- 13337					
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					53
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					53
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					53
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2486	2	39	9	Y	35					88
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					88
02	1680	N	1177	-0-	-503	-0-	1177	2			Y	-0-					88
-----																	
BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288	- 13299					
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					11
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					11
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					11
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19	9	Y	17					28
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1393	2	46	9	Y	42					70
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2					72
-----																	
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898	- 12439					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298	- 13331					
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	Y	3					63
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					63
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					63
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					63
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-					63
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					63
-----																	
WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010	- 12581					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976	- 12811					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
WISE, JOHN C.		WELL #: 1052A		RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11410 - 13477	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DIXON, IRENE		WELL #: 1348A		RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11111 - 12795	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BARKER		WELL #: 8053A		RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11337 - 13323	
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	2	9	9	Y	60
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	60
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	60
12	1705 X	786	-0-	-919	-0-	764	2	22	9	Y	80
01	1705 X	799	-0-	-906	-0-	707	2	92	9	Y	164
02	1540 X	836	-0-	-704	-0-	834	2	2	9	Y	166
-----											
PEAK BOURASSA		WELL #: 607		RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935 - 12680	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
-----											
BARKER		WELL #: 1553A		RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330 - 13330	
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
BARKER		WELL #: 1053A		RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.11310 - 13292	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	18
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	18
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	18
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	18
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	18
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	640	2			Y	18
-----											
PEAK BOURASSA		WELL #: 306		RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015 - 12683	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11114	-	12973		
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	11147	-	12704		
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11263	-	13607		
-----																
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	367	2	75	9	Y	68	89	1			27
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3	9	Y	3					30
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	572	2	28	9	Y	25					55
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	791	2	56	9	Y	51	75	1			31
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	697	2	33	9	Y	30					61
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	502	2	34	9	Y	31					92
-----																
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.	11117	-	12849		
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	11345	-	13351		
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10996	-	12657		
-----																
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					27
10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					27
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					27
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					27
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					27
02	1372 N	720	-0-	-652	-0-	720	2			Y	-0-					27
-----																
BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	11254	-	13305		
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11278	-	13273
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	Y	1			43
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	973	2	72	9	Y	65			108
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	873	2	29	9	Y	26	87	1	47
12	992 N	891	-0-	-101	-0-	832	2	59	9	Y	54			101
01	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	981	2	44	9	Y	40			141
02	840 N	743	-0-	-97	-0-	725	2	18	9	Y	16			157
-----														
BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11330	-	13397
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2			38
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			38
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			38
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			38
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			38
02	392 N	223	-0-	-169	-0-	223	2			Y	-0-			38
-----														
DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10986	-	12669
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	10985	-	13486
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11524	-	13533
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
-----														
BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11292	-	13311
09	3000 N	2433	-0-	-567	685	2432	2	1	9	Y	1			21
10	2063 N	1378	-0-	-685	-0-	1378	2			Y	-0-			21
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			21
12	2511 N	467	-0-	-2044	-0-	467	2			Y	-0-			21
01	1364 N	631	-0-	-733	-0-	625	2	6	9	Y	5			26
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			26
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11000	-	12670
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11116 - 12645				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252 - 13597				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172 - 13295				
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-				-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-				-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-				-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-				-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-				-0-
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-				-0-
-----															
DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037 - 12726				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
-----															
JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380 - 13455				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
-----															
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.11276 - 13306				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
-----															
VISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11446 - 13514				
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-				90
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12				102
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10				112
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	881	2	19	9	Y	17				129
*01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	900	2	96	9	Y	87				216
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	763	2	23	9	Y	21	60	1		177

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11250 -	13297				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
-----																
MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274 -	13281				
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					105
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	Y	8					113
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	Y	10					123
12	1023 N	125	-0-	-898	-0-	125	2			Y	-0-					123
01	465 N	248	-0-	-217	-0-	245	2	3	9	Y	3					126
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	224	2			Y	-0-					126
-----																
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446 -	13471				
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2					60
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	677	2	69	9	Y	63	109	1			14
11	570 X	382	-0-	-188	-0-	382	2			Y	-0-					14
12	T. A.	683	-0-	683	-0-	597	2	86	9	Y	78	45	1			47
01	T. A.	915	-0-	915	-0-	1598	2	55	9	Y	50					97
02	T. A.	402	-0-	402	-0-	2000	2	20	9	Y	18					115
-----																
IRENE DIXON		WELL #:		7048	RRCID ->	228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10954 -	12811				
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					28
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					28
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					28
12	1178 N	297	-0-	-881	-0-	297	2			Y	-0-					28
01	899 N	686	-0-	-213	-0-	686	2			Y	-0-					28
02	616 N	432	-0-	-184	-0-	432	2			Y	-0-					28
-----																
PEAK-WALSER		WELL #:		1429	RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11068 -	12382				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIXON, IRENE		WELL #:		1148	RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11010 -	12764				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
-----																
HELTON		WELL #:		9060A	RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.11246 -	13466				
09	1200 X	407	-0-	-793	-0-	407	2			Y	-0-					40
10	1116 X	310	-0-	-806	-0-	310	2			Y	-0-					40
11	1050 X	293	-0-	-757	-0-	293	2			Y	-0-					40
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					40
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					40
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	211	2			Y	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351	- 13238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	5		5
11	1665	N	1665	-0-	-0-	1564	2	101	9	N	92				97
12	935	N	935	-0-	-0-	905	2	30	9	N	27				124
01	762	N	762	-0-	-0-	743	2	19	9	N	17				141
*02	497	N	497	-0-	-0-	483	2	14	9	N	13				154
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974	- 12667			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236	- 12812			
09	T. A.		434	-0-	434	434	2			Y	-0-				38
10	T. A.		271	-0-	271	705	2	2	9	Y	2				40
11	941	X	236	-0-	-705	-0-	2			Y	-0-				40
12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				40
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	2			Y	-0-				40
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	2	9	Y	2				42
-----															
RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474	- 12334			
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				77
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				77
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				77
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				77
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	2	3	9	N	3				80
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	2	19	9	N	17				97
-----															
RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060	- 12357			
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	9	9	N	8				78
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	4	9	N	4				82
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	3	9	N	3				85
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	2	9	N	2				87
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				87
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	2	12	9	N	11				98
-----															
WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032	- 12377			
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	9	N	1				103
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	6	9	N	5				108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17				125
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	3				128
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	2	13	9	N	12				140
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	9	9	N	8				148
-----															
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287	- 12474			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.	11321	-		13352	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11124	-		12990	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11228	-		13098	
-----																
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	193	2	25	9	Y	23	93	1			9
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	2		2	Y	2					11
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	203	2	11	9	Y	10					21
12	T. A.	176	-0-	176	176	140	2	36	9	Y	33	34	1			20
01	T. A.	247	-0-	247	423	222	2	25	9	Y	23					43
02	T. A.	192	-0-	192	615	175	2	17	9	Y	15					58
-----																
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11488	-		13540	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	11035	-		12314	
-----																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
-----																
HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	10684	-		10880	
-----																
09	T. A.	1129	-0-	1129	1242	1117	2	12	9	Y	11	7	1			4
10	14B2 EXT	620	-0-	620	1862	619	2	1	9	Y	1					5
11	2617 X	755	-0-	-1862	-0-	749	2	6	9	Y	5					10
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	Y	5	12	1			3
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10					13
02	700 N	694	-0-	-6	-0-	685	2	9	9	Y	8					21
-----																
PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11202	-		12992	
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALSER				WELL #: 730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	10829	-	12837	
-----															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
-----															
MEEK				WELL #: 1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.	11469	-	13438	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	79	9	N	72			159
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			159
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			159
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			159
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-	358	2	31	9	N	28			187
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	N	8			195
-----															
PEAK BOURASSA				WELL #: 907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11200	-	12681	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DOBBS, FINSTERWALD				WELL #: 1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11492	-	13513	
09	1110 X	374	-0-	-736	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			63
10	1147 X	249	-0-	-898	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			63
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			63
12	372 N	217	-0-	-155	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			63
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			63
02	588 N	200	-0-	-388	-0-	-0-	185	2	15	9	Y	14			77
-----															
FINSTERWALD DOBBS				WELL #: 251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11446	-	13538	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
-----															
SHELL FEE 57				WELL #: 2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11512	-	12363	
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	2	50	9	N	45			132
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	2	55	9	N	50	142	1	40
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2	51	9	N	46			86
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	2297	2	67	9	N	61	106	1	41
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2	84	9	N	76			117
*02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	58	9	N	53	68	1	102
-----															
HELTON				WELL #: 860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.	12078	-	13276	
09	660 X	11	-0-	-649	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			22
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
DODD		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037 - 13498
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-		76
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-		76
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-		76
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1477 2	44 9	N	40		116
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		116
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-		116

PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004 - 12691
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342 - 13346
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		Y	-0-		-0-
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-		-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-		-0-
12	713 X	281	-0-	-432	-0-	281 2		Y	-0-		-0-
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-		-0-
02	644 X	641	-0-	-3	-0-	641 2		Y	-0-		-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254 - 13569
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-		85
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		85
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		85
12	279 N	16	-0-	-263	-0-	16 2		Y	-0-		85
01	186 N	31	-0-	-155	-0-	31 2		Y	-0-		85
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48 2		Y	-0-		85

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463 - 13587
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262 - 13272
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44		183
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	172 1	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280 - 13509
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					169
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					169
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					169
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					169
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9					178
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					178

-----  
 L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184  
 -----

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

-----  
 HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A  
 -----

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

-----  
 PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

-----  
 RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727  
 -----

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

-----  
 COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960  
 -----

09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					140
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2456	2	3	9	N	3					143
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2306	2	26	9	N	24	92	1			75
12	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					75
01	2449 N	2119	-0-	-330	-0-	2113	2	6	9	N	5					80
02	2184 N	1988	-0-	-196	-0-	1975	2	13	9	N	12					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
PEAK BOURASSA		WELL #: 1407		RRCID -> 236265		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3				58
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	N	5				63
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1				64
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	800	2	31	9	N	28				92
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	792	2	28	9	N	25	81	1		36
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	899	2	25	9	N	23				59
-----															
JOHNSON, L. A.		WELL #: 7059A		RRCID -> 236266		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
-----															
DODD		WELL #: 1346		RRCID -> 236907		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEEK		WELL #: 9045		RRCID -> 236931		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435						
09	840 X	667	-0-	-173	-0-	638	2	29	9	Y	26				180
10	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13				193
11	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1843	2	35	9	Y	32	172	1		53
12	806 X	719	-0-	-87	-0-	687	2	32	9	Y	29				82
01	1426 X	382	-0-	-1044	-0-	379	2	3	9	Y	3				85
02	1764 X	264	-0-	-1500	-0-	261	2	3	9	Y	3				88
-----															
SMITH		WELL #: 5038		RRCID -> 236975		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23				87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
-----															
RAMP ET AL		WELL #: 4023		RRCID -> 237066		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820						
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2				62
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	2	3	9	N	3				65
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	N	8				73
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	N	12	67	1		18
01	1891 N	1471	-0-	-420	-0-	1467	2	4	9	N	4				22
02	1652 N	1396	-0-	-256	-0-	1393	2	3	9	N	3				25
-----															
DONALDSON		WELL #: 518		RRCID -> 237246		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MEEK		WELL #:		1645	RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.	11460 - 13373	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	955	2	4	9	Y	4		17
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1		18
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	16 1	3
12	682 N	90	-0-	-592	-0-	72	2	18	9	Y	16		19
01	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2			Y	-0-		19
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1		20
-----													
RAMP		WELL #:		5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	11109 - 13086	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		149
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-		149
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		149
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-		149
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		149
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-		149
-----													
MACIAS		WELL #:		3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10854 - 12589	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
-----													
BEGERT 38		WELL #:		8	RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11489 - 13291	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		96
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		96
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		96
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-		96
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9		105
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		105
-----													
HELTON		WELL #:		1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.	10654 - 13438	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
PEAK-WALSER		WELL #:		1529	RRCID ->	239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	11100 - 13000	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
-----													
ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11017 - 12993	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HUFF		WELL #: 7001		RRCID -> 239304		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	982 2	3 9	N	3		40
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	889 2	3 9	N	3		43
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	858 2	1 9	N	1		44
12	1023 N	914	-0-	-109	-0-	-0-	907 2	7 9	N	6		50
01	899 N	790	-0-	-109	-0-	-0-	786 2	4 9	N	4		54
02	812 N	740	-0-	-72	-0-	-0-	737 2	3 9	N	3		57
-----												
HEFLEY		WELL #: 1239		RRCID -> 239306		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455				
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	698 2	1 9	N	1		222
10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2388 2	52 9	N	47		269
11	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	-0-	5107 2	227 9	N	206	199 1	276
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1014 2	22 9	N	20		296
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1103 2	31 9	N	28		324
*02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1408 2	74 9	N	67	185 1	206
-----												
RAMP		WELL #: 3027		RRCID -> 239409		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960				
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		77
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		77
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		77
12	682 N	540	-0-	-142	-0-	-0-	540 2		N	-0-		77
01	651 N	608	-0-	-43	-0-	-0-	608 2		N	-0-		77
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		77
-----												
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1359A		RRCID -> 239413		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PATSY		WELL #: 2009		RRCID -> 241223		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104				
09	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	2		N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-		32
11	103 X	28	-0-	-75	-0-	28	2		N	-0-		32
12	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		32
-----												
MEEK		WELL #: 4045		RRCID -> 241228		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352				
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-		46
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1293 2	13 9	Y	12		58
11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	2346 2	37 9	Y	34		92
12	1271 N	901	-0-	-370	-0-	-0-	901 2		Y	-0-		92
01	1302 N	821	-0-	-481	-0-	-0-	807 2	14 9	Y	13		105
02	1288 N	526	-0-	-762	-0-	-0-	526 2		Y	-0-		105
-----												
CROWNOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 241290		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746				
09	3000 N	2376	-0-	-624	70	2342	2	34 9	Y	31	51 1	18
10	2166 N	2096	-0-	-70	-0-	2089	2	7 9	Y	6		24
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1381	2	6 9	Y	5		29
12	2356 N	1767	-0-	-589	-0-	1755	2	12 9	Y	11		40
01	2108 N	1814	-0-	-294	-0-	1785	2	29 9	Y	26		66
02	1288 N	1254	-0-	-34	-0-	1244	2	10 9	Y	9		75

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93

-----

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

-----

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1614	2	35	9	N	32	42	1			30
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1676	2	23	9	N	21					51
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1401	2	24	9	N	22					73
12	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1656	2	47	9	N	43					116
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	29	109	1			36
02	1344 N	1151	-0-	-193	-0-	1133	2	18	9	N	16					52

-----

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11					108
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1184	2	19	9	N	17					125
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	N	20	63	1			82
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1057	2	11	9	N	10					92
01	1209 N	863	-0-	-346	-0-	856	2	7	9	N	6					98
02	1008 N	569	-0-	-439	-0-	569	2			N	-0-					98

-----

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					28
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					28
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					28
12	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10575	2	22	9	N	20					48
01	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5315	2	17	9	N	15					63
*02	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5366	2	13	9	N	12					75

-----

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					50
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					50
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					50
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					50
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					50
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8					58

-----

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	N	5					20
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					20
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	N	13					33
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17					50
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					50
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	N	20					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008										TOTAL DEPTH 13117	PERF.11067 - 13026		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	2	9	9	N	8		160
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1795	2	14	9	N	13		173
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24	130 1	67
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1762	2	18	9	N	16		83
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1685	2	24	9	N	22		105
*02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1628	2	24	9	N	22	107 1	20
-----													
WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH 13003	PERF.10796 - 12924		
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1073	2	22	9	N	20		40
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10		50
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1236	2	22	9	N	20		70
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1273	2	31	9	N	28	85 1	13
01	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1161	2	11	9	N	10		23
02	1176 N	849	-0-	-327	-0-	839	2	10	9	N	9		32
-----													
MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008										TOTAL DEPTH 13405	PERF.11276 - 13242		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
-----													
ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008										TOTAL DEPTH 13308	PERF.11129 - 13224		
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	51 1	26
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		26
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		26
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-		26
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	977	2	30	9	N	27		53
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		53
-----													
CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH 12720	PERF.10830 - 12582		
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1		93
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-		93
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4		97
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	409	2	12	9	Y	11	53 1	55
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-		55
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-		55
-----													
SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL DEPTH 13105	PERF.11492 - 12948		
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	N	15		62
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3		65
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-		65
12	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-		65
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7		72
02	1176 N	1073	-0-	-103	-0-	1070	2	3	9	N	3		75
-----													
WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008										TOTAL DEPTH 13200	PERF.10967 - 13143		
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1950	2	24	9	N	22		192
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2010	2	19	9	N	17		209
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1926	2	20	9	N	18	170 1	57
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1931	2	34	9	N	31		88
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1980	2	25	9	N	23		111
*02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1690	2	48	9	N	44		155

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	- 12759			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021	- 12967			
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				116
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	N	4				120
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				120
12	558 N	393	-0-	-165	-0-	392	2	1	9	N	1				121
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				121
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	229	2	1	9	N	1				122

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865			
09	1988 N	1864	-0-	-124	-0-	1853	2	11	9	N	10				57
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	6				63
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	2	13	9	N	12				75
12	1798 X	1505	-0-	-293	-0-	1494	2	11	9	N	10				85
01	1798 X	1488	-0-	-310	-0-	1477	2	11	9	N	10				95
02	1624 X	1464	-0-	-160	-0-	1458	2	6	9	N	5				100

PEAK-WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880			
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2				60
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				60
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	N	3				63
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	763	2	24	9	N	22	78	1		7
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	710	2			N	6				13
02	700 N	483	-0-	-217	-0-	483	2			N	-0-				13

BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459	- 13511			
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	2	9	9	N	8	131	1		38
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	N	10				48
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1386	2	10	9	N	9				57
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	N	13				70
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1400	2	10	9	N	9				79
02	1316 N	1200	-0-	-116	-0-	1189	2	11	9	N	10				89

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294			
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	637	2	15	9	N	14				72
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	51	1		20
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15			1	35
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2				37
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	2			N	3				40
02	672 N	502	-0-	-170	-0-	502	2			N	-0-				40



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1783	2	32	9	N	29	37
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	37
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	37
12	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	1596	2	23	9	N	21	58
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-	58
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1081	2	26	9	N	24	82
-----													
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048													
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8	98
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1715	2	8	9	N	7	105
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1702	2	13	9	N	12	117
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	N	10	127
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1870	2	12	9	N	11	138
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	N	7	145
-----													
GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137													
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	74
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-	74
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	861	2	42	9	N	38	112
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	900	2	25	9	N	23	135
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7	30
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	30
-----													
DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470													
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078													
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-	73
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-	73
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	73
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-	73
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-	73
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-	73
-----													
RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784													
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20	32
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1967	2	28	9	N	25	57
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1899	2	34	9	N	31	88
12	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1807	2	17	9	N	15	20
01	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1892	2	31	9	N	28	48
02	1792	N	1337	-0-	-455	-0-	1318	2	19	9	N	17	65
-----													
RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490													
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1	103
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1460	2	10	9	N	9	112
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1318	2	20	9	N	18	130
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1334	2	13	9	N	12	142
01	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1374	2	11	9	N	10	152
02	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1237	2	18	9	N	16	168

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1366 2	17 9	N	15			100
10		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426 2	17 9	N	15			115
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1481 2	22 9	N	20			135
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1516 2	14 9	N	13			148
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1521 2	23 9	N	21	101 1		68
02		1400 N	1354	-0-	-46	-0-	1335 2	19 9	N	17			85
-----													
DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249													
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			40
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	544 2	1 9	N	1			41
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			41
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			41
01		558 N	376	-0-	-182	-0-	373 2	3 9	N	3			44
02		420 N	379	-0-	-41	-0-	377 2	2 9	N	2			46
-----													
WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755													
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1080 2	11 9	N	10			26
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			26
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124 2	11 9	N	10			36
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			36
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177 2	7 9	N	6			42
02		1064 N	730	-0-	-334	-0-	728 2	2 9	N	2			44
-----													
BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724													
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2583 2	19 9	N	17			92
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1329 2	9 9	N	8			100
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1137 2	11 9	N	10			110
12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1167 2	14 9	N	13			123
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1126 2	12 9	N	11	102 1		32
*02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1131 2	18 9	N	16			48
-----													
PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012													
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			26
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			26
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			26
12		527 N	434	-0-	-93	-0-	434 2		N	-0-			26
01		589 N	424	-0-	-165	-0-	424 2		N	-0-			26
02		476 N	342	-0-	-134	-0-	342 2		N	-0-			26
-----													
HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599													
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	630 2	6 9	N	5			109
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	582 2	11 9	N	10	80 1		39
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			39
12		651 N	498	-0-	-153	-0-	498 2		N	-0-			39
01		589 N	449	-0-	-140	-0-	449 2		N	-0-			39
02		504 N	406	-0-	-98	-0-	406 2		N	-0-			39
-----													
DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PEAK BOURASSA		WELL #: 106A		RRCID -> 247549		COMPL. DATE 06/28/2012			TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	477 2	35 9	N	32					120
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	467 2	14 9	N	13		102 1			31
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	463 2	13 9	N	12					43
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462 2	9 9	N	8					51
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476 2	20 9	N	18					69
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	444 2	17 9	N	15		56 1			28
-----														
DODD		WELL #: 1446		RRCID -> 247550		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627					
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1018 2	36 9	N	33					104
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1217 2	9 9	N	8					112
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	983 2	33 9	N	30					142
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1012 2	31 9	N	28					170
01	1240 N	984	-0-	-256	-0-	967 2	17 9	N	15					185
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	897 2	39 9	N	35		199 1			21
-----														
DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457					
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1699 2	22 9	N	20					118
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1586 2	109 9	N	99		187 1			30
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1776 2	2 9	N	2					32
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1776 2	40 9	N	36					68
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1782 2	21 9	N	19					87
02	1652 N	1347	-0-	-305	-0-	1319 2	28 9	N	25					112
-----														
CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574					
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	354 2	25 9	Y	23					29
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-					29
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-					29
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	367 2	48 9	Y	44		73 1			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-					-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436 2		Y	-0-					-0-
-----														
RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789					
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1078 2	3 9	N	3					130
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1184 2	9 9	N	8					138
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	989 2	23 9	N	21		79 1			80
12	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1018 2	9 9	N	8					88
01	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	999 2	11 9	N	10					98
02	952 N	836	-0-	-116	-0-	825 2	11 9	N	10					108
-----														
RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775					
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1197 2	1 9	N	1					64
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-					64
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		61 1			3
12	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136 2		N	-0-					3
01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108 2		N	-0-					3
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-					3
-----														
DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13763		PERF.11304 - 13604	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1090	N	1090	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-		27
10	1031	N	1031	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-		27
11	1076	N	1076	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-		27
12	1144	N	1144	-0-	-0-	1144	2	Y	-0-		27
01	1134	N	1134	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-		27
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	1030	2	Y	-0-		27
-----											
RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13192		PERF.11134 - 13055	
09	881	N	881	-0-	-0-	870	2	11 9	N	10	104
10	910	N	910	-0-	-0-	896	2	14 9	N	13	117
11	843	N	843	-0-	-0-	843	2		N	-0-	117
12	899	N	882	-0-	-17	879	2	3 9	N	3	120
01	1005	N	1005	-0-	-0-	963	2	42 9	N	38	23
02	784	N	471	-0-	-313	471	2		N	-0-	23
-----											
GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11021 - 13175	
09	959	N	959	-0-	-0-	959	2		N	-0-	93
10	982	N	982	-0-	-0-	982	2		N	-0-	93
11	887	N	887	-0-	-0-	877	2	10 9	N	9	102
12	992	N	869	-0-	-123	869	2		N	-0-	102
01	992	N	916	-0-	-76	916	2		N	-0-	102
02	840	N	813	-0-	-27	789	2	24 9	N	22	124
-----											
GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11081 - 13223	
09	1579	N	1579	-0-	-0-	1579	2		N	-0-	85
10	1596	N	1596	-0-	-0-	1592	2	4 9	N	4	89
11	1444	N	1444	-0-	-0-	1436	2	8 9	N	7	96
12	1643	N	1142	-0-	-501	1138	2	4 9	N	4	100
01	1690	N	1690	-0-	-0-	1675	2	15 9	N	14	114
02	1344	N	1260	-0-	-84	1246	2	14 9	N	13	127
-----											
ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11018 - 13092	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
-----											
HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11671 - 13107	
09	734	N	734	-0-	-0-	734	2		N	-0-	183
10	875	N	875	-0-	-0-	847	2	28 9	N	25	208
11	675	N	675	-0-	-0-	674	2	1 9	N	1	209
12	911	N	911	-0-	-0-	905	2	6 9	N	5	24
01	744	N	660	-0-	-84	660	2		N	-0-	24
*02	670	N	670	-0-	-0-	670	2		N	-0-	24
-----											
ELLEN 8		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11109 - 13251	
09	1161	N	1161	-0-	-0-	1161	2		N	-0-	10
10	1292	N	1292	-0-	-0-	1263	2	29 9	N	26	36
11	1229	N	1229	-0-	-0-	1222	2	7 9	N	6	42
12	1259	N	1259	-0-	-0-	1238	2	21 9	N	19	61
01	1302	N	753	-0-	-549	745	2	8 9	N	7	68
02	1148	N	794	-0-	-354	792	2	2 9	N	2	15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
COURTNEY B		WELL #: 4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2					29
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2					29
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2					29
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	610	2	23	9			50
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	411	2	19	9			67
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	363	2	6	9			72
-----												
COURTNEY B		WELL #: 9031		RRCID -> 251409		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002			
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2					173
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2					173
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9			18
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	856	2	26	9		169 1	42
01	713 N	640	-0-	-73	-0-	633	2	7	9			48
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9			55
-----												
COURTNEY		WELL #: 1131		RRCID -> 251735		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921			
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2					70
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2					70
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1101	2	37	9			25
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	2	33	9			55
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	2	11	9			65
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9			75
-----												
RW		WELL #: 1009		RRCID -> 251992		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408						-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408					NO RPT	-0-
-----												
CROWNCOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 252023		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833			
09	2640 X	2232	-0-	-408	-0-	2197	2	35	9			19
10	2170 X	2046	-0-	-124	-0-	2039	2	7	9			25
11	2100 X	1809	-0-	-291	-0-	1805	2	4	9			29
12	2232 X	2044	-0-	-188	-0-	2032	2	12	9			40
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2079	2	32	9			69
*02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9			80
-----												
RW EAST		WELL #: 8009		RRCID -> 252710		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015			
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2					157
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2					157
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2					157
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2					157
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2					157
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2					157
-----												
RAMP		WELL #: 8025		RRCID -> 252857		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084										
ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1572 2	15 9	N	14
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1477 2	3 9	N	3
11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1441 2	2 9	N	2
12		1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1539 2	11 9	N	10
01		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1419 2	1 9	N	1
*02		1344 N	1266	-0-	-78	-0-	1259 2	7 9	N	6
-----										
FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166										
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	915 2	6 9	N	5
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	959 2	9 9	N	8
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	823 2	15 9	N	14
12		961 N	935	-0-	-26	-0-	924 2	11 9	N	10
01		961 N	787	-0-	-174	-0-	785 2	2 9	N	2
02		784 N	533	-0-	-251	-0-	531 2	2 9	N	2
-----										
ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161										
09		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2036 2	11 9	N	10
10		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-
11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1969 2	34 9	N	31
12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2103 2	11 9	N	10
01		2170 N	1971	-0-	-199	-0-	1959 2	12 9	N	11
02		1876 N	1799	-0-	-77	-0-	1778 2	21 9	N	19
-----										
ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251										
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-
10		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-
11		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-
12		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-
01		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-
*02		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2271 2	154 9	N	140
-----										
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272										
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	975 2	8 9	N	7
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	989 2	6 9	N	5
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	953 2	8 9	N	7
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022 2	6 9	N	5
01		992 N	922	-0-	-70	-0-	903 2	19 9	N	17
02		896 N	760	-0-	-136	-0-	757 2	3 9	N	3
-----										
JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10308	- 12560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
-----													
HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10308	- 12518	
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1107	2	34	9	N	31	115 1	38
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	N	12		50
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1108	2	46	9	N	42		92
12	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1126	2	41	9	N	37	98 1	31
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1069	2	25	9	N	23		54
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	996	2	22	9	N	20		74
-----													
FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11018	- 13206	
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	141 1	25
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-	2 5	25
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-		25
12	1054 N	898	-0-	-156	-0-	895	2	3	9	N	3		28
01	1054 N	948	-0-	-106	-0-	939	2	9	9	N	8		36
02	896 N	878	-0-	-18	-0-	866	2	12	9	N	11		47
-----													
HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.11037	- 13472	
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	N	9		69
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12		81
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7		88
12	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1344	2	12	9	N	11		99
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	N	15		114
02	1064 N	1055	-0-	-9	-0-	1053	2	2	9	N	2		116
-----													
SANDERS 43		WELL #:		5	RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.10839	- 12865	
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	941	2	18	9	N	16		70
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-		70
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	905	2	15	9	N	14		84
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	953	2	23	9	N	21		105
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-		105
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-		105
-----													
BEGERT 38		WELL #:		2	RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11224	- 13396	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	474	2	9	9	N	8		82
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9		91
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3		94
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	398	2	9	9	N	8		102
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	524	2	18	9	N	16		118
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		118
-----													
RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10201	- 12863	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FILLINGMIM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	10980 - 13224	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6		26
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1254	2	10	9	N	9		35
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7		42
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	N	16		58
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	N	17		75
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5		80
-----													
HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.	11163 - 12566	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
-----													
BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11364 - 13570	
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1089	2	13	9	N	12		208
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	N	5	119 1	94
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12		106
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8		114
01	1085 N	848	-0-	-237	-0-	837	2	11	9	N	10		124
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-	1037	2	8	9	N	7		131
-----													
RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10980 - 13034	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
-----													
HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.	11153 - 12637	
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9		124
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-		124
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2		126
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	838	2	15	9	N	14		140
01	837 N	766	-0-	-71	-0-	760	2	6	9	N	5		145
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	691	2	6	9	N	5		150
-----													
GEM		WELL #:		2041	RRCID ->	258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.	10341 - 12954	
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	N	4		113
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-		113
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1252	2	31	9	N	28		141
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1313	2	66	9	N	60		201
01	1147 N	954	-0-	-193	-0-	947	2	7	9	N	6		207
02	1204 N	1100	-0-	-104	-0-	1036	2	64	9	N	58	189 1	76
-----													
HUFF 9		WELL #:		2	RRCID ->	258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	10453 - 13357	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16



-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084											
HOSTUTLER			WELL #:		7055	RRCID ->	259696	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	12711	PERF.10550 - 12517				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	N	16		69	1	18
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1516	2	25	9	N	23				41
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1217	2	14	9	N	13				54
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1544	2	30	9	N	27				81
01		1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1387	2	29	9	N	26				107
*02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	N	20				127
-----																
MEADOWS 5			WELL #:		14	RRCID ->	259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.10902 - 13277				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
-----																
GEORGE			WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535 - 15529				
09		7020 X	6444	-0-	-576	-0-	6364	2	80	9	N	73				183
10		7068 X	6112	-0-	-956	-0-	5983	2	129	9	N	117		187	1	113
11		6600 X	6182	-0-	-418	-0-	6102	2	80	9	N	73				186
12		7781 X	6395	-0-	-1386	-0-	6301	2	94	9	N	85				271
01		7781 X	5899	-0-	-1882	-0-	5801	2	98	9	N	89		196	1	164
02		6020 X	5811	-0-	-209	-0-	5715	2	96	9	N	87				251
-----																
WALKER			WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280 - 14819				
09		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4892	2	80	9	N	73				161
10		5146 X	4804	-0-	-342	-0-	4727	2	77	9	N	70		140	1	91
11		4980 X	4666	-0-	-314	-0-	4580	2	86	9	N	78				169
12		5239 X	4776	-0-	-463	-0-	4681	2	95	9	N	86		216	1	39
01		5239 X	4838	-0-	-401	-0-	4768	2	70	9	N	64				103
02		4648 X	4408	-0-	-240	-0-	4358	2	50	9	N	45				148
-----																
RW			WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11594 - 15315				
09		4950 X	4709	-0-	-241	-0-	4621	2	88	9	N	80				177
10		4960 X	4145	-0-	-815	-0-	4101	2	44	9	N	40				217
11		4620 X	3706	-0-	-914	-0-	3664	2	42	9	N	38		188	1	67
12		4867 X	3541	-0-	-1326	-0-	3494	2	47	9	N	43				110
01		4867 X	4375	-0-	-492	-0-	4331	2	44	9	N	40				150
02		4396 X	3877	-0-	-519	-0-	3838	2	39	9	N	35				185
-----																
HENDERSON 65			WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183 - 12646				
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				177
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6				183
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				183
12		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-				183
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				183
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				183
-----																
DEREK 12			WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11470 - 15471				
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1204	2	25	9	N	23				124
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1042	2	30	9	N	27				151
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1158	2	26	9	N	24				175
12		1271 N	703	-0-	-568	-0-	681	2	22	9	N	20				195
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1058	2	29	9	N	26		182	1	39
02		1092 N	968	-0-	-124	-0-	950	2	18	9	N	16				55

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

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

-----

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4533	2	52	9	N	47					177
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4332	2	107	9	N	97	196	1			78
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					78
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3200	2	95	9	N	86					164
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3321	2	37	9	N	34					198
*02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	452	1	2995	2	N	21					219
						23	9									

-----

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

09	7320 X	7156	-0-	-164	-0-	850	1	6258	2	N	44					130
						48	9									
10	7564 X	7164	-0-	-400	-0-	864	1	6216	2	N	76	115	1			91
						84	9									
11	7110 X	6744	-0-	-366	-0-	850	1	5745	2	N	135	200	1			26
						149	9									
12	7564 X	7113	-0-	-451	-0-	746	1	6325	2	N	38					64
						42	9									
01	7409 X	6505	-0-	-904	-0-	758	1	5661	2	N	78	99	1			43
						86	9									
02	6692 X	6017	-0-	-675	-0-	662	1	5322	2	N	30					73
						33	9									

-----

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

09	14B2 EXT	270	-0-	270	1617	220	2	50	9	N	45					79
10	14B2 EXT	294	-0-	294	1911	230	2	64	9	N	58					137
11	2059 X	148	-0-	-1911	-0-	148	2			N	-0-					137
12	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					137
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	185	2	79	9	N	72					209
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					209

-----

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

09	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5117	2	80	9	N	73	176	1			130
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5038	2	88	9	N	80					210
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5100	2	129	9	N	117	195	1			132
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5201	2	77	9	N	70					202
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5023	2	112	9	N	102	171	1			133
*02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4710	2	70	9	N	64	73	1			124

-----

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2403	2	39	9	N	35					94
10	2976 X	1890	-0-	-1086	-0-	1890	2			N	-0-					94
11	2880 X	1875	-0-	-1005	-0-	1869	2	6	9	N	5					99
12	2511 X	1963	-0-	-548	-0-	1928	2	35	9	N	32					131
01	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	1995	2			N	-0-					131
*02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2171	2	112	9	N	102					233

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084										
COURTNEY			WELL #:		131H	RRCID ->	262615	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11370 - 15578			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12			183
10		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1937	2	30	9	N	27	187	1	23
11		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	N	8			31
12		2263 X	923	-0-	-1340	-0-	828	1	95	9	N	86			117
01		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1079	1	3700	2	N	68			185
*02		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	974	1	3966	2	N	55	195	1	45
							61	9							
-----															
GEORGE			WELL #:		508H	RRCID ->	262626	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11471	PERF.11560 - 14505			
09		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5069	2	78	9	N	71			176
10		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6506	2	83	9	N	75			251
11		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6294	2	83	9	N	75	184	1	142
12		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6550	2	158	9	N	144	180	1	106
01		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5741	2	142	9	N	129			235
*02		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5283	2	105	9	N	95	188	1	142
-----															
SHELL FEE 57			WELL #:		1H	RRCID ->	262686	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11185 - 13585			
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	N	9	46	1	56
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1024	2	26	9	N	24	52	1	28
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	919	2	21	9	N	19			47
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	897	2	22	9	N	20			67
01		1054 N	866	-0-	-188	-0-	843	2	23	9	N	21			88
02		868 N	539	-0-	-329	-0-	527	2	12	9	N	11	74	1	25
-----															
RW			WELL #:		309H	RRCID ->	262717	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11400 - 15347			
09		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3833	2	62	9	N	56			129
10		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3897	2	47	9	N	43			172
11		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3832	2	59	9	N	54	188	1	38
12		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3981	2	76	9	N	69			107
01		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3467	2	78	9	N	71	83	1	95
*02		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3497	2	29	9	N	26	111	1	10
-----															
SHELL FEE 57			WELL #:		2H	RRCID ->	262889	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	11531	PERF.12060 - 14893			
09		4560 X	4226	-0-	-334	-0-	4186	2	40	9	N	36			126
10		4650 X	4378	-0-	-272	-0-	4353	2	25	9	N	23			149
11		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3843	2	101	9	N	92			241
12		4960 X	3977	-0-	-983	-0-	3922	2	55	9	N	50	267	1	24
01		4526 X	3987	-0-	-539	-0-	3926	2	61	9	N	55			79
02		3948 X	3434	-0-	-514	-0-	3387	2	47	9	N	43	88	1	34
-----															
RAMP WALKER			WELL #:		8012H	RRCID ->	263362	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11219	PERF.11560 - 15371			
09		7620 X	7295	-0-	-325	-0-	7211	2	84	9	N	76	113	1	103
10		7750 X	7645	-0-	-105	-0-	7555	2	90	9	N	82	161	1	24
11		7380 X	7073	-0-	-307	-0-	6975	2	98	9	N	89			113
12		7564 X	7241	-0-	-323	-0-	7146	2	95	9	N	86	124	1	75
01		7657 X	7174	-0-	-483	-0-	7061	2	113	9	N	103			178
02		6916 X	6444	-0-	-472	-0-	6434	2	10	9	N	9			187

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HUFF 9		WELL #:		9	RRCID ->	264767	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11104	-	13350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

HOOVER 50		WELL #:		6HB	RRCID ->	264871	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11878	-	15673	
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	850	1	4903	2	N	122	201	1	44
						134	9							
10	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	878	1	5025	2	N	119	106	1	57
						131	9							
11	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	850	1	4791	2	N	163	100	1	120
						179	9							
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	510	1	4626	2	N	114	103	1	131
						125	9							
01	5084 X	4783	-0-	-301	-0-	57	1	4591	2	N	123	97	1	157
						135	9							
02	4592 X	4585	-0-	-7	-0-	761	1	3749	2	N	68	195	1	30
						75	9							

POWLEDGE		WELL #:		4HC	RRCID ->	265210	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11371	PERF.11767	-	14498	
09	3330 X	2792	-0-	-538	-0-	2745	2	47	9	N	43	193	1	67
10	3441 X	133	-0-	-3308	-0-	131	2	2	9	N	2			69
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			69
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			69
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			69
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			69

FILLINGIM		WELL #:		0255H	RRCID ->	265714	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	11668	PERF.11983	-	16175	
09	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10469	2	263	9	N	239	387	1	95
10	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10738	2	189	9	N	172			267
11	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10329	2	186	9	N	169	185	1	251
12	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10536	2	216	9	N	196	193	1	254
01	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	9970	2	226	9	N	205	197	1	262
*02	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8608	2	19	9	N	17	189	1	90

BUCKTHAL		WELL #:		1602H	RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	11585	PERF.12034	-	16222	
09	11910 X	10815	-0-	-1095	-0-	10666	2	149	9	N	135			247
10	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	11852	2	165	9	N	150	248	1	149
11	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11653	2	176	9	N	160	89	1	220
12	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11418	2	180	9	N	164	172	1	212
01	12028 X	11045	-0-	-983	-0-	10840	2	205	9	N	186	193	1	205
02	11032 X	8281	-0-	-2751	-0-	8162	2	119	9	N	108	197	1	116

OIL AND GAS DIVISION

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	785	1	2414	2	N	41				249
							45	9								
10		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	826	1	2759	2	N	45				294
							50	9								
11		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	850	1	2408	2	N	47	195	1		146
							52	9								
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	878	1	2502	2	N	45				191
							50	9								
01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	850	1	2310	2	N	41				232
							45	9								
02		2212 X	2183	-0-	-29	-0-	708	1	1444	2	N	28				260
							31	9								
-----																
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132																
09		16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	1044	1	15523	2	N	270	265	1		58
							297	9								
10		14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	1079	1	13612	2	N	186				244
							205	9								
11		13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	383	1	12751	2	N	166	196	1		214
							183	9								
12		12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12019	2	102	9	N	93	89	1		218
01		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11387	2	67	9	N	61	195	1		84
*02		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8795	2	218	9	N	198	196	1		86
-----																
HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323																
09		4830 X	4246	-0-	-584	-0-	661	1	3524	2	N	55				107
							61	9								
10		4774 X	4054	-0-	-720	-0-	663	1	3371	2	N	18	80	1		45
							20	9								
11		4620 X	4495	-0-	-125	-0-	572	1	3875	2	N	44				89
							48	9								
12		5146 X	4006	-0-	-1140	-0-	389	1	3553	2	N	58				147
							64	9								
01		5146 X	4312	-0-	-834	-0-	258	1	3964	2	N	82	50	1		179
							90	9								
*02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	459	1	3907	2	N	63	198	1		44
							69	9								
-----																
ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867																
09		4080 X	3461	-0-	-619	-0-	3370	2	91	9	Y	83				340
10		3875 X	3308	-0-	-567	-0-	3219	2	89	9	Y	81				421
11		3240 X	3023	-0-	-217	-0-	2899	2	124	9	Y	113	197	1		337
12		3689 X	3119	-0-	-570	-0-	3024	2	95	9	Y	86	194	1		229
01		3658 X	2990	-0-	-668	-0-	2949	2	41	9	Y	37				266
02		3220 X	1542	-0-	-1678	-0-	1487	2	55	9	Y	50				316

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FILLINGMIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	6180 X	5951	-0-	-229	-0-	781	1	5137	2	N	30	173	1		73
						33	9								
10	6448 X	5752	-0-	-696	-0-	701	1	4995	2	N	51				124
						56	9								
11	6240 X	5849	-0-	-391	-0-	794	1	4999	2	N	51				175
						56	9								
12	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	878	1	5289	2	N	50				225
						55	9								
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	802	1	5407	2	N	67	191	1		101
						74	9								
*02	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	647	1	5025	2	N	51				152
						56	9								
-----															
PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749															
-----															
09	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9353	2	140	9	N	127				193
10	8680 X	6681	-0-	-1999	-0-	6609	2	72	9	N	65	91	1		167
11	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	348	1	8099	2	N	84	185	1		66
						92	9								
12	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	1079	1	10543	2	N	75				141
						83	9								
01	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	1079	1	9030	2	N	63				204
						69	9								
*02	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	974	1	9037	2	N	62	131	1		135
						68	9								
-----															
HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054															
-----															
09	10530 X	9796	-0-	-734	-0-	9701	2	95	9	N	86				167
10	10881 X	10167	-0-	-714	-0-	10080	2	87	9	N	79				246
11	10320 X	9669	-0-	-651	-0-	9553	2	116	9	N	105	193	1		158
12	10447 X	9779	-0-	-668	-0-	9671	2	108	9	N	98				256
01	10261 X	9631	-0-	-630	-0-	9520	2	111	9	N	101	182	1		175
02	9184 X	8520	-0-	-664	-0-	8443	2	77	9	N	70				245
-----															
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508															
-----															
09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	947	1	7444	2	N	56				254
						62	9								
10	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	1027	1	7243	2	N	65				319
						72	9								
11	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	840	1	6519	2	N	74	183	1		210
						81	9								
12	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	1011	1	7030	2	N	38				248
						42	9								
01	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	1079	1	7134	2	N	101				349
						111	9								
*02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	696	1	5494	2	N	54	144	1		259
						59	9								
-----															
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063															
-----															
09	4620 X	4313	-0-	-307	-0-	4251	2	62	9	N	56				241
10	4774 X	4754	-0-	-20	-0-	4691	2	63	9	N	57	187	1		111
11	4620 X	4601	-0-	-19	-0-	4524	2	77	9	N	70				181
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4893	2	85	9	N	77	41	1		217
01	4774 X	1374	-0-	-3400	-0-	1324	2	50	9	N	45				262
02	4284 X	1195	-0-	-3089	-0-	1154	2	41	9	N	37	190	1		109

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	1044	1	8258	2	N	78	181	1	198
						86	9							
10	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1079	1	7311	2	N	48			246
						53	9							
11	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	1044	1	6552	2	N	67			313
						74	9							
12	7781 X	6885	-0-	-896	-0-	1079	1	5726	2	N	73	244	1	142
						80	9							
01	7781 X	5378	-0-	-2403	-0-	1079	1	4244	2	N	50			192
						55	9							
02	7028 X	4887	-0-	-2141	-0-	974	1	3857	2	N	51			243
						56	9							
-----														
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470														
-----														
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	850	1	1298	2	N	40	57	1	215
						44	9							
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	878	1	1291	2	N	57			272
						63	9							
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	850	1	1224	2	N	46	190	1	128
						51	9							
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	826	1	1406	2	N	56			184
						62	9							
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	766	1	1409	2	N	58			242
						64	9							
02	1988 N	1888	-0-	-100	-0-	694	1	1141	2	N	48			290
						53	9							
-----														
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840														
-----														
09	2910 X	2534	-0-	-376	-0-	324	1	2167	2	N	39			260
						43	9							
10	3007 X	2620	-0-	-387	-0-	335	1	2233	2	N	47			307
						52	9							
11	2790 X	2434	-0-	-356	-0-	324	1	2055	2	N	50	190	1	167
						55	9							
12	2635 X	1725	-0-	-910	-0-	314	1	1378	2	N	30			197
						33	9							
01	2635 X	1821	-0-	-814	-0-	306	1	1457	2	N	53			250
						58	9							
02	2380 X	1432	-0-	-948	-0-	253	1	1136	2	N	39			289
						43	9							
-----														
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275														
-----														
09	9570 X	9055	-0-	-515	-0-	684	1	8274	2	N	88			236
						97	9							
10	9951 X	9128	-0-	-823	-0-	707	1	8345	2	N	69	188	1	117
						76	9							
11	9630 X	8759	-0-	-871	-0-	684	1	8014	2	N	55			172
						61	9							
12	9486 X	8854	-0-	-632	-0-	707	1	8083	2	N	58	130	1	100
						64	9							
01	9393 X	8740	-0-	-653	-0-	707	1	7938	2	N	86			186
						95	9							
02	8456 X	7598	-0-	-858	-0-	638	1	6874	2	N	78			264
						86	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
GW SPORTSMAN 49		WELL #:		7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552	- 16354
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			-0-
11	104 X	-0-	-0-	-104	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ABRAHAM		WELL #:		3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600	- 16282
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RAMP 26		WELL #:		7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348	- 16197
09	5880 X	3076	-0-	-2804	-0-	3030	2	46 9	N	42		212
10	4681 X	2284	-0-	-2397	-0-	2260	2	24 9	N	22		234
11	3720 X	2634	-0-	-1086	-0-	2598	2	36 9	N	33		267
12	4433 X	4336	-0-	-97	-0-	4268	2	68 9	N	62	100 1	229
01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5339	2	91 9	N	83		312
*02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5542	2	68 9	N	62	190 1	184
-----												
ALEXANDER 33		WELL #:		8H	RRCID ->	269793	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11711	- 16502
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		182
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		182
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		182
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		182
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		182
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		182
-----												
ALEXANDER 48		WELL #:		9H	RRCID ->	269850	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11611	- 15983
09	3570 X	3273	-0-	-297	-0-	3258	2	15 9	N	14		204
10	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-		204
11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3970	2	36 9	N	33		237
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4108	2	34 9	N	31	159 1	109
01	3689 X	704	-0-	-2985	-0-	704	2		N	-0-		109
02	3332 X	3281	-0-	-51	-0-	3247	2	34 9	N	31		140
-----												
GW SPORTSMAN 49		WELL #:		6HA	RRCID ->	270465	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11970	- 16530
09	9390 X	8525	-0-	-865	-0-	8409	2	116 9	N	105	178 1	154
10	9269 X	8972	-0-	-297	-0-	8902	2	70 9	N	64		218
11	8970 X	8756	-0-	-214	-0-	8701	2	55 9	N	50	184 1	84
12	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2		N	-0-		84
01	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9109	2	28 9	N	25		109
02	8176 X	8056	-0-	-120	-0-	7994	2	62 9	N	56		165
-----												
HUFF 32		WELL #:		7H	RRCID ->	270502	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11515	- 16077
09	7710 X	7040	-0-	-670	-0-	6961	2	79 9	Y	72		196
10	7688 X	7010	-0-	-678	-0-	6931	2	79 9	Y	72	195 1	73
11	7320 X	6759	-0-	-561	-0-	6660	2	99 9	Y	90		163
12	7440 X	7032	-0-	-408	-0-	6946	2	86 9	Y	78	196 1	45
01	7440 X	6845	-0-	-595	-0-	6732	2	113 9	Y	103		148
02	6580 X	5893	-0-	-687	-0-	5807	2	86 9	Y	78		226



-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084								
SANDERS 43			WELL #:		6H	RRCID ->	270506	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11316 - 15732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		5880 X	5185	-0-	-695	-0-	5150	2	35	9	N	32	289
10		6231 X	6083	-0-	-148	-0-	6046	2	37	9	N	34	129
11		6030 X	5037	-0-	-993	-0-	4974	2	63	9	N	57	186
12		6014 X	4990	-0-	-1024	-0-	4928	2	62	9	N	56	144
01		6076 X	5104	-0-	-972	-0-	5051	2	53	9	N	48	192
02		5488 X	4556	-0-	-932	-0-	4505	2	51	9	N	46	238
-----													
RAMP 27			WELL #:		7H	RRCID ->	271235	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11380 - 15302	
09		9870 X	5866	-0-	-4004	-0-	1044	1	4767	2	N	50	81
10		7781 X	4977	-0-	-2804	-0-	1079	1	3874	2	N	22	103
11		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	1044	1	8022	2	N	37	140
12		8928 X	8263	-0-	-665	-0-	1079	1	7141	2	N	39	179
01		8928 X	5639	-0-	-3289	-0-	1079	1	4474	2	N	78	257
02		8512 X	5944	-0-	-2568	-0-	974	1	4928	2	N	38	128
							42	9					
-----													
ALEXANDER 33			WELL #:		9H	RRCID ->	271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560 - 16122	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
ELLEN 8			WELL #:		12H	RRCID ->	271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868 - 16590	
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	52
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	52
-----													
ALEXANDER			WELL #:		8H	RRCID ->	271779	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11856 - 14670	
09		4950 X	3987	-0-	-963	-0-	3910	2	77	9	N	70	251
10		4712 X	3774	-0-	-938	-0-	3707	2	67	9	N	61	126
11		3960 X	2190	-0-	-1770	-0-	2147	2	43	9	N	39	165
12		4309 X	3192	-0-	-1117	-0-	3115	2	77	9	N	70	235
01		4247 X	3330	-0-	-917	-0-	3268	2	62	9	N	56	102
02		3724 X	3592	-0-	-132	-0-	3517	2	75	9	N	68	170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
ALEXANDER		WELL #:		7H	RRCID ->	272248	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.	11640 - 16164	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8306	2	86	9	N	78	185	1	29
10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6397	2	130	9	N	118			147
11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6229	2	91	9	N	83	181	1	49
12	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6900	2	85	9	N	77			126
01	6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5729	2	182	9	N	165	172	1	119
02	5880 X	5453	-0-	-427	-0-	1018	1	4383	2	N	47			166
						52	9							

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		8H	RRCID ->	274552	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL	DEPTH	11366	PERF.	11392 - 15947	
09	7590 X	7517	-0-	-73	-0-	7410	2	107	9	N	97			188
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7544	2	69	9	N	63	184	1	67
11	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6786	2	24	9	N	22			89
12	7781 X	6700	-0-	-1081	-0-	6638	2	62	9	N	56			145
01	7781 X	7130	-0-	-651	-0-	7056	2	74	9	N	67			212
02	7028 X	6489	-0-	-539	-0-	6405	2	84	9	N	76	190	1	98

ELLEN 8		WELL #:		10H	RRCID ->	275007	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL	DEPTH	11334	PERF.	11595 - 16224	
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	18			200
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	28	186	1	42
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	22			64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34			98
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			135
*02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1010	1	32	9	N	29	60	1	104

SANDERS 43		WELL #:		7H	RRCID ->	275654	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	11447 - 16092	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			80
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			80
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			80
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			80
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			80
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-			80

RAMP 26		WELL #:		9H	RRCID ->	275753	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.	11300 - 15589	
09	6090 X	5904	-0-	-186	-0-	5870	2	34	9	N	31			255
10	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6239	2	26	9	N	24	195	1	84
11	5640 X	5344	-0-	-296	-0-	5294	2	50	9	N	45			129
12	6479 X	5269	-0-	-1210	-0-	5235	2	34	9	N	31			160
01	6262 X	4044	-0-	-2218	-0-	3961	2	83	9	N	75			235
02	5656 X	3451	-0-	-2205	-0-	3396	2	55	9	N	50			285

RAMP 27		WELL #:		9H	RRCID ->	276180	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.	11330 - 12719	
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	386	2	31	9	N	28			174
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	135	2	15	9	N	14			188
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	270	2	22	9	N	20			208
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	444	2	21	9	N	19			227
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	2	7	9	N	6	147	1	86
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	123	2			N	-0-			86

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084												
RAMP 26			WELL #: 8H		RRCID -> 276184			COMPL. DATE 04/19/2014			TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		180 X	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-			172
10		323 X	323	-0-	-0-	-0-	311	2	12	9	N	11			183
11		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	N	1			184
12		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			184
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			184
02		1204 X	877	-0-	-327	-0-	841	2	36	9	N	33			217
-----															
HOSTUTLER			WELL #: 9055HR		RRCID -> 276480			COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243				
09		14760 X	11986	-0-	-2774	-0-	1044	1	10711	2	N	210	185	1	203
							231	9							
10		14167 X	12143	-0-	-2024	-0-	1079	1	10841	2	N	203	195	1	211
							223	9							
11		13710 X	12289	-0-	-1421	-0-	1044	1	10984	2	N	237	170	1	278
							261	9							
12		14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	1079	1	12982	2	N	199	96	1	381
							219	9							
01		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	1079	1	12382	2	N	222	389	1	214
							244	9							
*02		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	974	1	11050	2	N	200			414
							220	9							
-----															
BEGERT 38			WELL #: 3H		RRCID -> 276540			COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242				
09		6480 X	6067	-0-	-413	-0-	5917	2	150	9	N	136	178	1	205
10		6603 X	6006	-0-	-597	-0-	5864	2	142	9	N	129	196	1	138
11		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6017	2	164	9	N	149			287
12		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6184	2	151	9	N	137	195	1	229
01		6262 X	5912	-0-	-350	-0-	5734	2	178	9	N	162	190	1	201
02		5768 X	4758	-0-	-1010	-0-	4635	2	123	9	N	112			313
-----															
WALKER 29			WELL #: 3H		RRCID -> 276555			COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----															
WALKER 29			WELL #: 2H		RRCID -> 277889			COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835				
09		4080 X	3233	-0-	-847	-0-	3188	2	45	9	N	41			194
10		3906 X	2856	-0-	-1050	-0-	2830	2	26	9	N	24			218
11		3390 X	2648	-0-	-742	-0-	2622	2	26	9	N	24			242
12		3503 X	2795	-0-	-708	-0-	2752	2	43	9	N	39	191	1	90
01		3503 X	2606	-0-	-897	-0-	2575	2	31	9	N	28			118
*02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3392	2	31	9	N	28			146
-----															
FLOWERS READ 20			WELL #: 1H		RRCID -> 277904			COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903				
09		5910 X	5577	-0-	-333	-0-	5492	2	85	9	N	77	115	1	109
10		5983 X	5758	-0-	-225	-0-	5673	2	85	9	N	77			186
11		5790 X	5573	-0-	-217	-0-	5467	2	106	9	N	96	151	1	131
12		5828 X	5684	-0-	-144	-0-	5599	2	85	9	N	77	84	1	124
01		5766 X	5416	-0-	-350	-0-	5322	2	94	9	N	85	62	1	147
02		5208 X	3933	-0-	-1275	-0-	3882	2	51	9	N	46			193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	11148	PERF.11476	- 16234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4530 X	2893	-0-	-1637	-0-	2883	2	10	9	N	9	100
10		4371 X	4046	-0-	-325	-0-	4007	2	39	9	N	35	135
11		4020 X	3455	-0-	-565	-0-	3453	2	2	9	N	2	77
12		4247 X	4087	-0-	-160	-0-	4065	2	22	9	N	20	97
01		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4272	2	20	9	N	18	115
*02		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	458	1	5021	2	N	17	132
							19	9					
-----													
BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12027	- 16596	
09		6420 X	4852	-0-	-1568	-0-	4782	2	70	9	N	64	45
10		5580 X	5042	-0-	-538	-0-	4979	2	63	9	N	57	102
11		5220 X	4788	-0-	-432	-0-	4709	2	79	9	N	72	71
12		5270 X	4365	-0-	-905	-0-	4298	2	67	9	N	61	20
01		5270 X	4375	-0-	-895	-0-	4278	2	97	9	N	88	36
02		4564 X	3219	-0-	-1345	-0-	3186	2	33	9	N	30	66
-----													
FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11502	- 16093	
09		12210 X	11372	-0-	-838	-0-	11242	2	130	9	N	118	112
10		12648 X	10838	-0-	-1810	-0-	10730	2	108	9	N	98	94
11		12240 X	10425	-0-	-1815	-0-	10248	2	177	9	N	161	51
12		12276 X	10842	-0-	-1434	-0-	10709	2	133	9	N	121	172
01		11749 X	10725	-0-	-1024	-0-	10631	2	94	9	N	85	87
02		10612 X	10453	-0-	-159	-0-	10317	2	136	9	N	124	211
-----													
BUCKTHAL		WELL #:		1603H	RRCID ->	278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11742	- 16124	
09		11820 X	6544	-0-	-5276	-0-	6471	2	73	9	N	66	124
10		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	12295	2	116	9	N	105	91
11		12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	11943	2	174	9	N	158	249
12		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12252	2	152	9	N	138	196
01		12400 X	12217	-0-	-183	-0-	12064	2	153	9	N	139	157
02		11312 X	9922	-0-	-1390	-0-	9834	2	88	9	N	80	165
-----													
SHELL FEE 45		WELL #:		3H	RRCID ->	278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059	
09		510 X	135	-0-	-375	-0-	135	2			N	-0-	38
10		155 X	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-	38
11		120 X	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-	38
12		694 X	694	-0-	-0-	-0-	661	1	33	9	N	30	68
01		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1079	1	2617	2	N	39	107
							43	9					
*02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	974	1	2165	2	N	50	78
							55	9					
-----													
FLOWERS READ 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		11130 X	10574	-0-	-556	-0-	10460	2	114	9	N	198
10		11160 X	10519	-0-	-641	-0-	10416	2	103	9	N	116
11		10800 X	9072	-0-	-1728	-0-	8965	2	107	9	N	213
12		10974 X	10134	-0-	-840	-0-	10005	2	129	9	N	142
01		10974 X	8574	-0-	-2400	-0-	8487	2	87	9	N	38
02		9856 X	7961	-0-	-1895	-0-	7849	2	112	9	N	140
-----												
RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922												
09		4650 X	4398	-0-	-252	-0-	4339	2	59	9	N	150
10		4743 X	4635	-0-	-108	-0-	4572	2	63	9	N	26
11		4500 X	4301	-0-	-199	-0-	4218	2	83	9	N	101
12		4557 X	4398	-0-	-159	-0-	4333	2	65	9	N	71
01		4650 X	4266	-0-	-384	-0-	4202	2	64	9	N	129
02		4200 X	3796	-0-	-404	-0-	3710	2	86	9	N	17
-----												
AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
-----												
RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900												
09		5100 X	5034	-0-	-66	-0-	4921	2	113	9	N	49
10		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5114	2	120	9	N	158
11		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5133	2	166	9	N	119
12		5425 X	5323	-0-	-102	-0-	5198	2	125	9	N	233
01		5425 X	5258	-0-	-167	-0-	5119	2	139	9	N	163
02		4956 X	4862	-0-	-94	-0-	4746	2	116	9	N	185
-----												
RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154												
09		17010 X	15831	-0-	-1179	-0-	15674	2	157	9	N	212
10		17453 X	16175	-0-	-1278	-0-	16017	2	158	9	N	177
11		16830 X	15549	-0-	-1281	-0-	15377	2	172	9	N	159
12		17081 X	15971	-0-	-1110	-0-	15808	2	163	9	N	126
01		16523 X	15831	-0-	-692	-0-	15662	2	169	9	N	88
02		14784 X	13329	-0-	-1455	-0-	13191	2	138	9	N	213
-----												
DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398												
09		8310 X	7591	-0-	-719	-0-	7444	2	147	9	N	227
10		7998 X	6900	-0-	-1098	-0-	6751	2	149	9	N	182
11		7740 X	6841	-0-	-899	-0-	6677	2	164	9	N	151
12		7843 X	6866	-0-	-977	-0-	6714	2	152	9	N	101
01		7843 X	6499	-0-	-1344	-0-	6334	2	165	9	N	150
02		7084 X	5555	-0-	-1529	-0-	5424	2	131	9	N	85
-----												
THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632												
09		20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	20771	2	149	9	N	436
10		20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	20003	2	158	9	N	388
11		19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	19019	2	146	9	N	334
12		18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	18204	2	142	9	N	394
01		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	18063	2	164	9	N	543
*02		17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	16866	2	152	9	N	301

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084		WELL #: 2SL		RRCID -> 285005		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 11199		PERF.11527		- 15763		
-----																		
09	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395		WELL #: 2H		RRCID -> 290709		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 11644		PERF.12514		- 16460		
-----																		
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	3	2	9	N	2						165
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	3	11	9	N	10						175
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	991	3	3	9	N	3						178
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	813	3	30	9	N	27						205
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	801	3	9	9	N	8						213
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	725	3	48	9	N	44	167	1				90
-----																		
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942		WELL #: 107		RRCID -> 202238		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 12590		PERF. 4454		- 4992		
-----																		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
WISE SWD				WELL #: 1052		RRCID -> 207040		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4638		- 5146				
-----																		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
THOMAS SWD				WELL #: 1048		RRCID -> 211940		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 5149		PERF. 4416		- 4886				
-----																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
TC OIL AND GAS, LLC				840303		WELL #: 1		RRCID -> 254298		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 13475		PERF.10470		- 10520		
-----																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PRATER		//CONT.//	13147 285	875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	1	RRCID ->	086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11100 - 11172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZYBACH 66		WELL #:	1	RRCID ->	184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.11032 - 11390				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MEEK 67		WELL #:	3	RRCID ->	185320	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	11713	PERF.11186 - 11420				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MEEK 67		WELL #:	4	RRCID ->	187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.11220 - 11495				
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3			15
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-	7	1	8
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			8
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			8
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
ZYBACH 66		WELL #:	2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11142 - 11426				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MEEK 67		WELL #:	5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11180 - 11464				
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
ZYBACH 66		WELL #:	3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11007 - 11462				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					170
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			169
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					173
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					173
*01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					173
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173
-----																	
MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
-----																	
MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476																	
09		900 X	136	-0-	-764	-0-	136	2			Y	-0-					46
10		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					46
11		840 X	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-					46
12		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					46
*01		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					46
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
-----																	
ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
-----																	
ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MEEK 67		WELL #: 10		RRCID -> 193539	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11162 - 11538					
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496 2	2 9	Y	2			64
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	955 2	2 9	Y	2	4 1		62
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-			62
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-			62
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
MEEK 67		WELL #: 11		RRCID -> 194451	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11074 - 11539					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
MEEK 67		WELL #: 12		RRCID -> 194920	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11110 - 11573					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
ZYBACH 66		WELL #: 9		RRCID -> 194963	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11158 - 11460					
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			20
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-	1 1		19
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-			19
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			19
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
ZYBACH 66		WELL #: 10		RRCID -> 195691	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11174 - 11499					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ZYBACH 66		WELL #: 8		RRCID -> 195700	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11077 - 11424					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEEK 67		WELL #: 13		RRCID -> 195702	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11110 - 11520					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.	11064	-	11470	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	10914	-	11576	
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2	4	9	N	4			152
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2	32	9	N	29	7	1	174
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			174
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			174
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			174
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
-----															
MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11108	-	11449	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----															
MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	11119	-	11450	
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	N	6			45
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2	8	1	39
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			39
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			39
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	11091	-	11550	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11020	-	11640	
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	35	9	Y	32			164
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	Y	4	7	1	161
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-			161
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			161
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			161
-----															
LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11382	-	11717	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	11206	-	11581	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	10885	-	11320	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11008	-	11410	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11324	-	11650	
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1			64
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	4	1	60
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			60
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			60
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11069	-	11325	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11069	-	11330	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----															
ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	11094	-	11406	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11112 - 11463				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11379 - 11684				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11100 - 11403				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOLA 236		WELL #:		2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11360 - 11710				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190 - 11479				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11032 - 11410				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11161 - 11422				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11125 - 11304				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212 - 11490				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11140 - 11362				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002 - 11466				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 - 11394				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 - 11462				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 - 11540				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11159 - 11506		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11176 - 11486		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	11234 - 11458		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.	11310 - 11655		
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	969	2	3 9		N	3		10	
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	7 1	3	
11	960 X	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-		3	
12	1240 X	660	-0-	-580	-0-	660	2			N	-0-		3	
01	1240 X	433	-0-	-807	-0-	433	2			N	-0-		3	
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-	-0-				N	NO RPT		3	
-----														
MEEK, GRANT		WELL #:		6801	RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.	11014 - 11674		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24	
-----														
ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	11265 - 11474		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
-----														
ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	11304 - 11374		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----																
ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----																
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000																
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2	13	9	Y	12			53
10	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-	20	1	33
11	1860	X	220	-0-	-1640	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1			34
12	1922	X	322	-0-	-1600	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			34
01	1829	X	286	-0-	-1543	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			34
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
-----																
MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----																
MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106																
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2	46	9	N	42			108
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	4	1	104
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			104
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			104
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			104
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
-----																
MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108																
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	N	2			146
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1	7	1	140
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			140
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			140
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			140
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		523 N	523	-0-	-0-	520 2		3 9	Y	3
10		670 N	670	-0-	-0-	670 2			Y	6 1
11		804 N	804	-0-	-0-	804 2			Y	
12		926 N	926	-0-	-0-	926 2			Y	
*01		736 N	736	-0-	-0-	736 2			Y	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT
-----										
FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010										
09		0 K	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634										
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976										
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT
-----										
LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725										
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994										
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602										
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
GRANT MEEK 68		WELL #: 3		RRCID -> 213216		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRATER		WELL #: 10SW		RRCID -> 213295		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970								
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRATER		WELL #: 3010		RRCID -> 213362		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MEEK 67		WELL #: 20		RRCID -> 213374		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1								
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	N	3					153
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-	6	1			147
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
-----																
PRATER		WELL #: 4010		RRCID -> 213492		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOHBERGER 25		WELL #: 2		RRCID -> 213631		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																
ZYBACH 65		WELL #: 14		RRCID -> 214554		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11023	-	12187	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DODD 64		WELL #:		1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10930	-	12321	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MEEK 67		WELL #:		24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.	11096	-	13232	
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	N	3			128
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	4	1	124
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2	33	9	N	30			154
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			154
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			154
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
-----															
THOMAS 47		WELL #:		3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10806	-	12709	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			70
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			70
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		13	RRCID ->	215924	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11126	-	12874	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.	11192	-	13661	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----															
PRATER		WELL #:		5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	11061	-	12919	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
CARR 235		WELL #:		5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	11250	-	13034	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46
-----															
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	11159	-	13157	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11530	-	13388	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	4660	-	5144	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.	11044	-	13634	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	11194	-	13640	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	11192	-	13686	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				49

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
-----																	
HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388																	
09		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					112
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	997	2	87	9	N	79					191
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					191
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
-----																	
ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738																	
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					131
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	1	1			130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					130
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					131
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
-----																	
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693																	
09		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
11		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12		1519 X	261	-0-	-1258	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01		3317 X	282	-0-	-3035	-0-	282	2			N	-0-					34
02		3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					34
-----																	
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050																	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.11104 - 13248		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11152 - 11308		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15		
-----													
ZYBACH 66		WELL #:		20	RRCID ->	225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11040 - 13574		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1		
-----													
LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 - 13016		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50		
-----													
PRATER		WELL #:		9010	RRCID ->	225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105 - 12963		
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	1		
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	N	1	2		
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	2		
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-	2		
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-	2		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2		
-----													
DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 - 13828		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13010		
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	2	3	9	N	3	198
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1145	2	12	9	N	11	209
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2	211
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	211		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	211		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	211		

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086	-	12900
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			24
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			24
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			24
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			24
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
-----													
MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092	-	13674
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083	-	13596
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ZYBACH 66		WELL #:		18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196	-	13370
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEEK 67		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020	-	13342
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		2	RRCID ->	228412	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11272	-	13322
09	660 X	386	-0-	-274	-0-	-0-	382	2	4	9	N	4	254
10	682 X	487	-0-	-195	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5	252
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	252
12	589 X	558	-0-	-31	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2	254
01	589 X	4	-0-	-585	-0-	-0-	4	2			N	-0-	254
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	254
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		15R	RRCID ->	228729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11100	-	13256
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	Y	3	107
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-	101
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	101
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-	101
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-	101
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.11654 -	13714		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----														
BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11900 -	13966		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11160 -	13420		
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1			79
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	861	2	110	9	N	100	4	1	175
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			175
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
-----														
LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.11222 -	13040		
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	N	8			177
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	435	2	20	9	N	18	6	1	189
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			189
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			189
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			189
-----														
MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11180 -	13270		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144 -	12318		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11040 -	13542		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
HUNTER A 34				WELL #: 6	RRCID -> 230293	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11204	- 13698		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
-----											
HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 20	RRCID -> 231014	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11132	- 13032		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----											
LOLA 235				WELL #: 6	RRCID -> 232224	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4710	- 5050		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HELTON 60				WELL #: 1	RRCID -> 232368	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11410	- 13384		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
-----											
HUNTER 34				WELL #: 7	RRCID -> 232578	COMPL. DATE 08/27/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11498	- 13738		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
-----											
MEEK 67				WELL #: 49	RRCID -> 232727	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 13343	PERF.11076	- 13226		
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1643 2	9 9	N	8		161
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-	9 1	152
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1908 2	1 9	N	1		153
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		153
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		153
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
-----											
MEEK 67				WELL #: 61	RRCID -> 233178	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 13420	PERF.11094	- 13220		
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708 2	1 9	N	1		44
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-	3 1	41
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		41
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		41
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41



-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1902	2	51	9	N	46					171
10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	2	26	9	N	24	8	1			187
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2198	2	19	9	N	17					204
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					204
*01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					204
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
-----																	
DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
-----																	
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494																	
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					145
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			142
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					142
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					142
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					142
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
-----																	
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074																	
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					6
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	1	1			5
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					5
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					5
*01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																	
LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																	
LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
-----																	
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
-----																	
TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
-----																	
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046																	
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					104
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	402	2	25	9	N	23	4	1			123
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					123
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					123
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
-----																	
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
-----																	
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492																	
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					204
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	529	2	40	9	N	36	5	1			235
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					235
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					235
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					235
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235
-----																	
THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
-----													
ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122	
-----													
WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723													
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1653	2	15	9	N	14	165
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1570	2	45	9	N	41	206
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	N	6	212
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	212
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-	212
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	212
-----													
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486													
09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2199	2	12	9	N	11	30
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2601	2	28	9	N	25	36
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-	36
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	10	46
01	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2706	2	29	9	N	26	72
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT	72
-----													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	173	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		172	
-----													
HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	
-----													
HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
-----																	
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
-----																	
LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
-----																	
DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366																	
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					26
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
-----																	
LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
-----																	
HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688																	
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					180
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5					185
11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					185
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					185
*01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					185
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
-----																	
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
-----																	
LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																	
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778																	
09		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3338	2	657	9	N	597	561	1			359
10		2356 X	2247	-0-	-109	-0-	1827	2	420	9	N	382	382	1			359
11		2550 X	1916	-0-	-634	-0-	1871	2	45	9	N	41	191	1			209
12		3534 X	1171	-0-	-2363	-0-	1022	2	149	9	N	135					344
01		4123 X	756	-0-	-3367	-0-	756	2			N	-0-					344
02		3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT					344
-----																	
LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060																	
09		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5043	2	101	9	N	92					549
10		2604 X	2114	-0-	-490	-0-	2090	2	24	9	N	22	374	1			197
11		9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9024	2	107	9	N	97					294
12		14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	13672	2	613	9	N	557	192	1			659
*01		15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	15094	2	586	9	N	533	728	1			464
02		2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					464
-----																	
BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197																	
09		14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14135	2	83	9	N	75					309
10		14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2			N	-0-					309
11		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3862	2	57	9	N	52	186	1			175
12		2604 X	1977	-0-	-627	-0-	1960	2	17	9	N	15					190
01		2604 X	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			N	-0-					190
02		2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					190

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11514	2	31	9	N	28					136
10	10416 X	9851	-0-	-565	-0-	9851	2			N	-0-					136
11	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					136
12	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					136
01	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	11					147
02	9408 X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					N	NO RPT					147

-----

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020

-----

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

09	4980 X	4254	-0-	-726	-0-	4221	2	33	9	N	30					149
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5657	2	40	9	N	36					185
11	2940 X	2823	-0-	-117	-0-	2812	2	11	9	N	10					195
12	3534 X	3489	-0-	-45	-0-	3412	2	77	9	N	70					265
01	4402 X	1796	-0-	-2606	-0-	1796	2			N	-0-					265
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT					265

-----

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

09	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	14893	2	8	9	N	7	199	1			86
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					143
11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					143
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	N	10					153
*01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2691	2	56	9	N	51					204
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

-----

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

09	8730 X	8680	-0-	-50	-0-	8627	2	53	9	N	48	375	1			425
10	9021 X	5856	-0-	-3165	-0-	5746	2	110	9	N	100					525
11	8730 X	1839	-0-	-6891	-0-	1769	2	70	9	N	64					589
12	9021 X	1860	-0-	-7161	-0-	1664	2	196	9	N	178					767
01	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	25					792
02	8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					N	NO RPT					792

-----

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

09	28660 X	28660	-0-	-0-	-0-	28220	2	440	9	N	400	578	1			676
10	39268 X	39268	-0-	-0-	-0-	39101	2	167	9	N	152	194	1			634
11	30543 X	30543	-0-	-0-	-0-	30432	2	111	9	N	101	201	1			534
12	26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	26185	2	138	9	N	125					659
*01	23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	23244	2	375	9	N	341	427	1			573
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					573

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461											
LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-		185
10	649 X	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1 9	1		186
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		186
-----											
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12205 - 15914											
09	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1551	2	18 9	16		369
10	17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	17250	2	86 9	78		447
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		461
12	28016 X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2	N	-0-		461
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72		533
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		533
-----											
LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893											
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953											
09	26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	25837	2	310 9	282	197 1	696
10	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	18025	2	288 9	262	597 1	361
11	10500 X	5150	-0-	-5350	-0-	5089	2	61 9	55		416
12	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2	N	-0-		416
*01	10850 X	10703	-0-	-147	-0-	10663	2	40 9	36	201 1	251
02	9800 X	NO RPT	-0-	-9800	-0-			N	NO RPT		251
-----											
LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335											
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031											
09	31997 X	31997	-0-	-0-	-0-	31676	2	321 9	292	204 1	820
10	28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	27792	2	227 9	206	415 1	611
11	32650 X	32650	-0-	-0-	-0-	32432	2	218 9	198		809
12	29231 X	29231	-0-	-0-	-0-	28708	2	523 9	475	211 1	1073
*01	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17798	2	31 9	28		1101
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1101
-----											
LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822											
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		205
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		205
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		205
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		205

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	29881	2	259	9	N	235	383	1	675
10	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	19405	2	177	9	N	161			836
11	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	23158	2	139	9	N	126			962
12	26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	26566	2	384	9	N	349	187	1	1124
*01	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	28160	2	454	9	N	413	198	1	1339
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1339
-----														
TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462														
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511														
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935														
09	9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-			232
10	8494 X	40	-0-	-8454	-0-	40	2			N	-0-			232
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			232
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			232
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520														
09	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10160	2	179	9	N	163	197	1	425
10	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	19837	2	235	9	N	214			639
11	29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	29066	2	268	9	N	244			883
12	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13875	2	237	9	N	215			1098
*01	337 X	337	-0-	-0-	-0-	142	2	195	9	N	177			1275
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1275
-----														
DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206														
09	4650 X	201	-0-	-4449	-0-	201	2			N	-0-			309
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			309
11	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			309
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	30			339
01	558 X	39	-0-	-519	-0-	39	2			N	-0-			339
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023														
09	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	15140	2	591	9	N	537	198	1	1262
10	25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	24773	2	487	9	N	443	407	1	1298
11	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10437	2	146	9	N	133	374	1	1057
12	14846 X	14846	-0-	-0-	-0-	14747	2	99	9	N	90			1147
*01	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	20161	2	277	9	N	252			1399
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1399



-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546																	
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	58	9	N	53				53
10		3100 N	4027	-0-	-0-	927	927	3898	2	129	9	N	117				170
11		927 N	-0-	-0-	-0-	-927	-0-					N	-0-				170
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				170
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
02		84 X	NO RPT	-0-	-0-	-84	-0-					N	NO RPT				170
-----																	
TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680																	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
-----																	
DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724																	
09		11430 X	7037	-0-	-4393	-0-	-0-	7018	2	19	9	N	17				500
10		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	-0-	9894	2	314	9	N	285	395	1		390
11		7530 X	2470	-0-	-5060	-0-	-0-	2470	2			N	-0-				390
12		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	-0-	9497	2	76	9	N	69				459
*01		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-				459
02		9212 X	NO RPT	-0-	-9212	-0-	-0-					N	NO RPT				459

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DUKES 7										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DUKES 7										//CONT.// 875461		WELL #: 7H		RRCID -> 275491		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12707 - 17190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE							
09	9120 X	4696	-0-	-4424	-0-	4657	2	39	9	N	35	194	1	178							
10	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7087	2	303	9	N	275			453							
11	5640 X	2163	-0-	-3477	-0-	2067	2	96	9	N	87			540							
12	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6710	2	8	9	N	7			547							
*01	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6107	2	242	9	N	220			767							
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					N	NO RPT			767							
-----																					
DUKE 7										WELL #: 8H		RRCID -> 275492		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 12069		PERF.12614 - 17158			
09	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	15970	2	215	9	N	195			440							
10	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	13462	2	177	9	N	161			601							
11	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9685	2	238	9	N	216	191	1	626							
12	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10896	2	87	9	N	79	170	1	535							
01	6665 X	153	-0-	-6512	-0-	86	2	67	9	N	61			596							
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					N	NO RPT			596							
-----																					
TREADWELL 35 SL										WELL #: 9H		RRCID -> 275500		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11982		PERF.12426 - 16771			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
-----																					
ZYBACH 14										WELL #: 7H		RRCID -> 275663		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 12013		PERF.12430 - 16721			
09	6330 X	3943	-0-	-2387	-0-	3813	2	130	9	N	118	198	1	375							
10	6541 X	3261	-0-	-3280	-0-	3165	2	96	9	N	87	199	1	263							
11	6330 X	4855	-0-	-1475	-0-	4797	2	58	9	N	53			316							
12	6541 X	5518	-0-	-1023	-0-	5135	2	383	9	N	348	200	1	464							
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	54	191	1	327							
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT			327							
-----																					
ZYBACH 14										WELL #: 9H		RRCID -> 275664		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 11947		PERF.12470 - 16457			
09	4290 X	940	-0-	-3350	-0-	916	2	24	9	N	22			317							
10	1767 X	1085	-0-	-682	-0-	1085	2			N	-0-			317							
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			317							
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			317							
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			317							
02	980 X	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			317							
-----																					
HUNTER-HEFLEY 34										WELL #: 7SL		RRCID -> 276283		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 11890		PERF.12291 - 16306			
09	20159 X	20159	-0-	-0-	-0-	20159	2			N	-0-			548							
10	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	25010	2	365	9	N	332	570	1	310							
11	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-			310							
12	33045 X	33045	-0-	-0-	-0-	32552	2	493	9	N	448			758							
*01	30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	30066	2	373	9	N	339	624	1	473							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			473							
-----																					
HUNTER-HEFLEY 34 SL										WELL #: 4H		RRCID -> 276317		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 11653		PERF.12103 - 16388			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

-----																			
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
-----																			
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692																			
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
-----																			
DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802																			
09		9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9586	2	34	9	N	31				362
10		10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10080	2	43	9	N	39				401
11		10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10334	2	224	9	N	204	187	1		418
12		9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-				418
01		2542	X	147	-0-	-0-	-2395	-0-	-0-	107	2	40	9	N	36				454
02		2296	X	NO	RPT	-0-	-2296	-0-	-0-					N	NO	RPT			454
-----																			
LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843																			
09		6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-	200	1		165
10		9269	X	8883	-0-	-0-	-386	-0-	-0-	8881	2	2	9	N	2				167
11		8970	X	6499	-0-	-0-	-2471	-0-	-0-	6460	2	39	9	N	35				202
12		9269	X	7596	-0-	-0-	-1673	-0-	-0-	7500	2	96	9	N	87				289
*01		9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9522	2	77	9	N	70	225	1		134
02		8036	X	NO	RPT	-0-	-8036	-0-	-0-					N	NO	RPT			134
-----																			
FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750																			
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
-----																			
FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615																			
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
10		2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2	21	9	N	19				266
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					266
12		4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-				266
*01		1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-				266
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			266
-----																			
DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831																			
09		3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3373	2	219	9	N	199				271
10		3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3451	2	172	9	N	156	197	1		230
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	186	191	1			225
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	144	187	1			182
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38					220
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				220

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
DIXON		WELL #: 2056		RRCID -> 108436		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VANDIVER		WELL #:		RRCID -> 179068		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017														
-----														
HOLLAND -C-		WELL #:		RRCID -> 180572		COMPL. DATE 10/29/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018														
-----														
VANDIVER		WELL #: 5401		RRCID -> 181568		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021 - WELL PLUGGED 12/8/21														
-----														
MEADOWS		WELL #: 4313		RRCID -> 182042		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----														
WILLIS		WELL #: 4404		RRCID -> 182248		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020 - P/A 08/18/20														

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CARR 14		WELL #:			RRCID -> 182593	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 11743	PERF.10954	- 11553		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018											

VANDIVER		WELL #: 5407			RRCID -> 183925	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11789	PERF.11240	- 11572		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73

MEADOWS		WELL #: 4314			RRCID -> 183929	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11220	- 11433		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK 68		WELL #: 6816			RRCID -> 183965	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11086	- 11699		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR 12		WELL #: 1203			RRCID -> 184130	COMPL. DATE 05/13/2001	TOTAL DEPTH 11760	PERF.10949	- 11533		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK 67		WELL #: 6701			RRCID -> 184143	COMPL. DATE 04/16/2001	TOTAL DEPTH 11914	PERF.11160	- 11867		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 70		//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11048 - 11569		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							44
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							44
-----													
CARR 12		WELL #:	1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11166 - 11507		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							157
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							157
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							157
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							157
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							157
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							157
-----													
VANDIVER		WELL #:		RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11223 - 11625		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							37
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							37
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							37
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							37
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							37
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							37
-----													
MEADOWS "A"		WELL #:	4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11143 - 11558		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							20
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							20
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							20
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							20
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
-----													
WILLIS		WELL #:	4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11199 - 11505		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2622	3	89	9	N	81	80
11		14B2 EXT	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N		80
12		14B2 EXT	906	-0-	-0-	-0-	2532	3			N		80
01		14B2 EXT	561	-0-	-0-	-0-	3093	3			N		80
*02		3401 X	308	-0-	-0-	-0-	-3093	3			N		80
-----													
TEAS 43		WELL #:	4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11206 - 11478		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10930 - 11568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11157 - 11556
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
-----											
HODGES		WELL #:		3101	RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10999 - 11288
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11204 - 11493
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						153
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						153
-----											
MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10990 - 11559
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CARR 12		WELL #:		1211P	RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11152 - 11531
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CARR 12		WELL #:		1207P	RRCID ->	194472	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11132 - 11498
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019

-----

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

09	690	N	209	-0-	-481	-0-	209	3			N	-0-					69
10	589	N	214	-0-	-375	-0-	214	3			N	-0-					69
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					69
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					69
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					69
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					69

-----

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

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

-----

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1629	3	51	9	N	46	191	1			92
10	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					92
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					92
12	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					92
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					92
*02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					92

-----

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

09	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	372	1	989	3	N	-0-					36
10	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	384	1	1005	3	N	-0-					36
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	372	1	981	3	N	-0-					36
12	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	384	1	995	3	N	-0-					36
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	384	1	969	3	N	-0-					36
02	1260	N	804	-0-	-456	-0-	347	1	457	3	N	-0-					36

-----

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

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



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS "A"		//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 4401P		RRCID -> 196205		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11368		- 11501			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
-----													
CARR 14		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11284		- 11684	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-			62
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
-----													
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 197562		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11262		- 11346	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018													
-----													
TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11206		- 11686	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WILLIS		WELL #: 4405P		RRCID -> 197567		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11864		PERF.11187		- 11543	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021 - WELL PLUGGED 11/4/2021													
-----													
PEARSON		WELL #: 5507P		RRCID -> 197729		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11375		- 11508	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021													
-----													
HEFLEY		WELL #: 4111P		RRCID -> 197730		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11242		- 11586	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARR 12		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
-----																
VANDIVER		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
-----																
CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560								
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	372	1	511	3	N	-0-					120
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	384	1	530	3	N	-0-					120
11	900 N	857	-0-	-43	-0-	372	1	485	3	N	-0-					120
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	384	1	517	3	N	-0-					120
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	384	1	542	3	N	-0-					120
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	347	1	507	3	N	-0-					120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS		WELL #: 4303P		RRCID -> 199330		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11389 - 11520						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
-----																
TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 199364		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11358 - 11530						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017																
-----																
CARR 12		WELL #:		RRCID -> 199402		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 14150		PERF.10910 - 11522						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2021																
-----																
HEFLEY		WELL #:		RRCID -> 199455		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13315		PERF. 1180 - 11521						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
WILLIS "A"		WELL #:		RRCID -> 199456		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10410 - 11552						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
-----																
CARR 55		WELL #:		RRCID -> 199465		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11158 - 11719						
09	14B2 EXT	554	-0-	554	3249	372	1	182	3	N	-0-					38
10	3794 X	545	-0-	-3249	-0-	384	1	161	3	N	-0-					38
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	372	1	164	3	N	-0-					38
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	384	1	140	3	N	-0-					38
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	384	1	141	3	N	-0-					38
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	347	1	113	3	N	-0-					38
-----																
HOLLAND -C-		WELL #:		RRCID -> 199652		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11223 - 11648						
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	467	1	372	3	N	-0-					17
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	483	1	361	3	N	-0-					17
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	467	1	357	3	N	-0-					17
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	483	1	353	3	N	-0-					17
01	837 N	778	-0-	-59	-0-	483	1	295	3	N	-0-					17
02	756 N	696	-0-	-60	-0-	435	1	261	3	N	-0-					17

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
PEARSON		WELL #: 5501P		RRCID ->	200248	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11125	-	11562
09	1950 N	1063	-0-	-887	-0-	1063	3	N	-0-			92
10	1736 N	998	-0-	-738	-0-	998	3	N	-0-			92
11	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1034	3	N	-0-			92
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			92
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-			92
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	903	3	N	-0-			92
-----												
MEEK 68		WELL #: 6805P		RRCID ->	200249	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11410	-	11540
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	372	1	N	7			101
						8	9					
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	384	1	N	6			107
						7	9					
11	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	372	1	N	7			114
						8	9					
12	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	384	1	N	12			126
						13	9					
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	384	1	N	2			128
						2	9					
02	952 N	863	-0-	-89	-0-	347	1	N	-0-	4	1	124
-----												
TEAS		WELL #: 4301P		RRCID ->	200398	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375	-	11516
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
-----												
HOLLAND -C-		WELL #: 5716P		RRCID ->	201051	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11289	-	11785
09	1920 N	1857	-0-	-63	-0-	467	1	N	-0-			161
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	483	1	N	2			163
						2	9					
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	467	1	N	10			173
						11	9					
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	483	1	N	8			181
						9	9					
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	483	1	N	20			201
						22	9					
*02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	435	1	N	29	9	1	221
						32	9					
-----												
BOURASSA -B-		WELL #: 4311P		RRCID ->	201052	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11085	-	11557
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----												
CARR 13		WELL #: 1309P		RRCID ->	201112	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11373	-	11627
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/07/2021												

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

-----  
 CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734  
 -----

09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	392	1	662	3	N	-0-			39
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	405	1	685	3	N	-0-			39
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	392	1	675	3	N	-0-			39
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	405	1	717	3	N	-0-			39
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	405	1	661	3	N	-0-			39
02	1008 N	962	-0-	-46	-0-	365	1	597	3	N	-0-			39

-----  
 CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557  
 -----

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

-----  
 CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200  
 -----

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

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

-----  
 HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
VANDIVER		WELL #: 5421P		RRCID -> 202559		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	810 N	491	-0-	-319	-0-	491	3	N	-0-			90
10	837 N	421	-0-	-416	-0-	421	3	N	-0-			90
11	630 N	370	-0-	-260	-0-	370	3	N	-0-			90
12	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	3	N	-0-			90
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3	N	-0-			90
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	258	3	N	-0-			90
-----												
TEAS 43		WELL #: 4302P		RRCID -> 202560		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188 1		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----												
TEAS 42		WELL #: 4211P		RRCID -> 202561		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
-----												
HEFLEY		WELL #: 4102P		RRCID -> 202927		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	531	-0-	531	-0-	531	384 1	147 3	N	-0-		25
11	14B2 EXT	561	-0-	561	-0-	1092	372 1	189 3	N	-0-		25
12	14B2 EXT	561	-0-	561	-0-	1653	384 1	177 3	N	-0-		25
01	2202 X	549	-0-	-1653	-0-		384 1	165 3	N	-0-		25
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-		347 1	123 3	N	-0-		25
-----												
TEAS 42		WELL #: 4215P		RRCID -> 202929		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
-----												
CARR 12		WELL #: 1209P		RRCID -> 202938		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473			
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			77
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3	N	-0-			77
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	3	N	-0-			77
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	3	N	-0-			77
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3	N	-0-			77
*02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	3	N	-0-			77
-----												
CARR 55		WELL #: 5510P		RRCID -> 202940		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578			
09	14B2 EXT	1803	-0-	1803	-0-	8408	372 1	1431 3	N	-0-		84
10	10117 X	1709	-0-	-8408	-0-		384 1	1325 3	N	-0-		84
11	1530 N	1190	-0-	-340	-0-		372 1	818 3	N	-0-		84
12	1581 N	1252	-0-	-329	-0-		384 1	868 3	N	-0-		84
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		384 1	1244 3	N	-0-		84
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		347 1	1000 3	N	-0-		84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
PEARSON		WELL #:		RRCID ->	202942	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11076 - 11511
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019										
-----										
CARR-PEARSON		WELL #:		5506	RRCID ->	202955	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14600 PERF.11222 - 11244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CARR 13		WELL #:			RRCID ->	203132	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11870 PERF.11361 - 11668
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019										
-----										
CARR 55		WELL #:		5512P	RRCID ->	203776	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11930 PERF.11215 - 11608
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					61
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					61
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021										
-----										
TEAS 42		WELL #:		4212P	RRCID ->	204047	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	11835 PERF.11307 - 11670
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
-----										
CARR 12		WELL #:		1212P	RRCID ->	204048	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	11720 PERF.10903 - 11532
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784  
 -----

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

-----  
 CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570  
 -----

09	1050	N	782	-0-	-268	-0-	782	3			N	-0-			92
10	1209	N	796	-0-	-413	-0-	796	3			N	-0-			92
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	773	3	3	9	N	3			95
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-			95
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			95
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-	2	1	93

-----  
 KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678  
 -----

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

-----  
 CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637  
 -----

09	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	372	1	1030	3	N	-0-			74
10	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	384	1	1014	3	N	-0-			74
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	372	1	1097	3	N	-0-			74
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	384	1	1263	3	N	-0-			74
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	384	1	1647	3	N	-0-			74
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	347	1	1087	3	N	-0-			74

-----  
 TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719  
 -----

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

-----  
 CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712  
 -----

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
DIXON		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					55
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
-----																
NOAH		WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185								
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	467	1	1041	3	N	-0-					128
10	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	483	1	966	3	N	-0-					128
11	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	467	1	1005	3	N	-0-					131
							3									
12	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	483	1	990	3	N	-0-					131
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	483	1	1010	3	N	-0-					131
02	1372 N	1275	-0-	-97	-0-	435	1	840	3	N	-0-	6	1			125
-----																
KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683								
09	2160 N	1588	-0-	-572	-0-	1588	3			N	-0-					48
10	2139 N	1545	-0-	-594	-0-	1545	3			N	-0-					48
11	1650 N	1575	-0-	-75	-0-	1575	3			N	-0-					48
12	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482	3			N	-0-					48
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			N	-0-					48
*02	1484 N	840	-0-	-644	-0-	840	3			N	-0-					48
-----																
NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FILLINGIM		WELL #: 4005P		RRCID -> 204649		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429								
09	1410 N	979	-0-	-431	-0-	979	3			N	-0-					109
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					109
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					109
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					109
01	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1235	3			N	-0-					109
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1451	3	15	9	N	14					123
-----																
HEFLEY		WELL #: 4101P		RRCID -> 204651		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442								
09	1050 N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-					27
10	1085 N	673	-0-	-412	-0-	673	3			N	-0-					27
11	750 N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					27
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					27
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					27
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					27

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532  
 -----

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

-----  
 CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655  
 -----

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021

-----  
 CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628  
 -----

09	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	392	1	1243	3	N	-0-					58
10	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	405	1	1241	3	N	-0-					58
11	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	392	1	820	3	N	-0-					58
12	1705 N	1007	-0-	-698	-0-	405	1	602	3	N	-0-					58
01	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	405	1	1185	3	N	-0-					58
*02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	365	1	960	3	N	-0-					58

-----  
 FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440  
 -----

09	810 N	527	-0-	-283	-0-	527	3			N	-0-					30
10	837 N	476	-0-	-361	-0-	476	3			N	-0-					30
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					30
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					30
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					30
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	439	3			N	-0-					30

-----  
 MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520  
 -----

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

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626  
 -----

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

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		840 N	769	-0-	-71	-0-	467	1	302	3	N	-0-			33
10		837 N	814	-0-	-23	-0-	483	1	331	3	N	-0-			33
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	467	1	330	3	N	-0-			33
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	483	1	350	3	N	-0-			33
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	483	1	349	3	N	-0-			33
*02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	435	1	325	3	N	-0-			33

-----

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

09		1170 N	814	-0-	-356	-0-	814	3			N	-0-			190
10		1302 N	828	-0-	-474	-0-	828	3			N	-0-			190
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			190
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			190
01		837 N	646	-0-	-191	-0-	646	3			N	-0-			190
02		756 N	610	-0-	-146	-0-	610	3			N	-0-			190

-----

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

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

-----

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017

-----

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

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

-----

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 810P		RRCID -> 207163	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10912	- 11514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----											
CARR-MUSE		WELL #: 5521P		RRCID -> 207170	COMPL. DATE 11/27/2004	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11363	- 11716			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019 - P/A 06/27/19											
-----											
VANDIVER		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 11970	PERF.11209	- 11710			
09	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	372 1	707 3	N	2		92
						2 9					
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	384 1	754 3	N	8		100
						9 9					
11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	372 1	721 3	N	5		105
						6 9					
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	384 1	780 3	N	5		110
						6 9					
01	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	384 1	630 3	N	2		112
						2 9					
02	1036 N	959	-0-	-77	-0-	347 1	595 3	N	15	6 1	121
						17 9					
-----											
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209105	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 11775	PERF.10971	- 11604			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018											
-----											
TEAS 43		WELL #:		RRCID -> 209108	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11388	- 11724			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018											
-----											
MEADOWS		WELL #: 4329 P		RRCID -> 209109	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11341	- 11664			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 12		WELL #:		1224 P	RRCID ->	209113	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11157 -	11512
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DIXON		WELL #:		5606 P	RRCID ->	209136	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11785	PERF.11219 -	11591
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MEEK 70		WELL #:		7002 P	RRCID ->	209137	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	11765	PERF.10986 -	11578
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TEAS 42		WELL #:		4202 P	RRCID ->	209138	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11275 -	11625
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98
-----												
CARR-MUSE		WELL #:			RRCID ->	209140	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	11986	PERF.11426 -	11767
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014												
-----												
NOAH		WELL #:		0802 P	RRCID ->	209141	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11183 -	11251
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
TEAS 42		WELL #:		4216 P	RRCID ->	209142	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11365 - 11637
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
-----											
VANDIVER		WELL #:		5406 P	RRCID ->	209143	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11209 - 11766
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WILLIS		WELL #:		4406 P	RRCID ->	209144	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11190 - 11548
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	1990	-0-	1990	1990	384	1	1604	3	N	2
11	14B2 EXT	403	-0-	403	2393	372	1	31	3	N	2
12	14B2 EXT	638	-0-	638	3031	384	1	254	3	N	2
01	3415 X	384	-0-	-3031	-0-	384	1			N	2
02	1792 X	347	-0-	-1445	-0-	347	1			N	2
-----											
HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	209145	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11492 - 11791
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						160
-----											
MEEK 68		WELL #:			RRCID ->	209310	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11375 - 11718
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	28
-----											
CARR 14		WELL #:			RRCID ->	209391	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11344 - 11593
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	12

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

-----

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

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

-----

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

09	960	N	917	-0-	-43	-0-	372	1	545	3	N	-0-					32
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	384	1	600	3	N	-0-					32
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	372	1	592	3	N	-0-					32
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	384	1	605	3	N	-0-					32
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	384	1	589	3	N	-0-					32
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	347	1	527	3	N	-0-					32

-----

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021

-----

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

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

-----

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HEFLEY		WELL #: 4114 P		RRCID -> 210857		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
TEAS 42				WELL #: 4209 P		RRCID -> 210858		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
TEAS 42				WELL #:		RRCID -> 211473		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017																
-----																
CARR 12				WELL #: 1204 P		RRCID -> 211638		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533						
09	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	392	1	646	3	N	-0-					38
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	405	1	667	3	N	-0-					38
11	1050 N	992	-0-	-58	-0-	392	1	600	3	N	-0-					38
12	1085 N	860	-0-	-225	-0-	405	1	455	3	N	-0-					38
01	1085 N	646	-0-	-439	-0-	405	1	241	3	N	-0-					38
02	924 N	533	-0-	-391	-0-	365	1	168	3	N	-0-					38
-----																
KEETON				WELL #: 5631 P		RRCID -> 212033		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEEK 70				WELL #: 7008P		RRCID -> 212035		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
WILLIS A		WELL #:		4402P	RRCID ->	212037	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11203 - 11558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MEEK 70		WELL #:		7009 P	RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11006 - 11604				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROTHERTON		WELL #:		7006P	RRCID ->	212046	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11020 - 11572				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARR 12		WELL #:		1210P	RRCID ->	212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664	PERF.11134 - 11455				
09	1020 X	905	-0-	-115	-0-	-0-	905	3			N	-0-			5
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			5
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	-0-	760	3			N	-0-			5
12	930 N	747	-0-	-183	-0-	-0-	747	3			N	-0-			5
01	899 N	680	-0-	-219	-0-	-0-	680	3			N	-0-			5
02	700 N	596	-0-	-104	-0-	-0-	596	3			N	-0-			5
-----															
CARR 14		WELL #:		1405 P	RRCID ->	212048	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11372 - 11641				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/03/2020															
-----															
CARR 14		WELL #:			RRCID ->	212049	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11368 - 11657				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/06/2015															

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

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

-----

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

-----

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

09	1380	N	1054	-0-	-326	-0-	1045	3	9	9	N	8					158
10	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	1075	3	7	9	N	6	1	1			163
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1078	3	10	9	N	9					172
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1097	3	9	9	N	8					180
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	3	11	9	N	10					190
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	848	3	11	9	N	10					200

-----

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

09	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	1612	3	9	9	N	8					138
10	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	1678	3	30	9	N	27	2	1			163
11	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1611	3	15	9	N	14	2	1			175
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	3	17	9	N	15					190
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1588	3	13	9	N	12					202
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	1373	3	10	9	N	9	1	1			210

-----

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

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

-----

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID -> 212995	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10977 - 11287		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
-----									
CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID -> 212997	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11130 - 11736		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
-----									
TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11245 - 11582		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
-----									
HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID -> 214448	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11050 - 11533		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
-----									
MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID -> 215203	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 11795	PERF.10981 - 11519		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BOURASSA -B-		WELL #: 4327 P		RRCID -> 216308	COMPL. DATE 10/16/2005	TOTAL DEPTH 11866	PERF.11064 - 11548		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
-----									
MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID -> 216385	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 11961	PERF.11466 - 11743		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 42		WELL #:		4206P	RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11271 - 11564	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CARR 12		WELL #:		1205P	RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10922 - 11537	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150
-----												
MEEK 68		WELL #:			RRCID ->	216392	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	11858	PERF.11367 - 11496	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2019												
-----												
HOLLAND -C-		WELL #:			RRCID ->	216393	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11434 - 11793	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018												
-----												
KEETON		WELL #:		5610P	RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11310 - 11624	
09	1320 N	758	-0-	-562	-0-	744	3	14 9	N	13		85
10	1023 N	764	-0-	-259	-0-	764	3		N	-0-		85
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	3	6 9	N	5		90
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		90
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-		90
02	812 N	670	-0-	-142	-0-	670	3		N	-0-	2 1	88
-----												
DIXON		WELL #:		5603P	RRCID ->	216395	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11222 - 11675	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3	140	9	N	127					127
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					127
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					127
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	-0-	283	3			N	-0-					127
02	364 N	217	-0-	-147	-0-	-0-	217	3			N	-0-					127

-----  
 WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582  
 -----

09	1200 N	793	-0-	-407	-0-	-0-	787	3	6	9	N	5					194
10	1209 N	817	-0-	-392	-0-	-0-	810	3	7	9	N	6	2	1			198
11	870 N	743	-0-	-127	-0-	-0-	739	3	4	9	N	4	1	1			201
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3	9	9	N	8					209
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	794	3	15	9	N	14					223
*02	700 N	632	-0-	-68	-0-	-0-	632	3			N	-0-	26	1			197

-----  
 VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739  
 -----

09	2040 N	1634	-0-	-406	-0-	-0-	1627	3	7	9	N	6					192
10	2046 N	1706	-0-	-340	-0-	-0-	1693	3	13	9	N	12					204
11	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	-0-	1623	3	9	9	N	8					212
12	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	-0-	1621	3	15	9	N	14					226
01	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	-0-	1608	3	12	9	N	11					237
02	1512 N	1316	-0-	-196	-0-	-0-	1305	3	11	9	N	10	8	1			239

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522  
 -----

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

-----  
 HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536  
 -----

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019

-----  
 BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CARR 13		WELL #: 1328P		RRCID -> 219048	COMPL. DATE 12/07/2005	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11315 - 11639				
-----											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CARR 55		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11110 - 11542				
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53 1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021											
-----											
CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11341 - 11673				
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 14324	PERF. 4700 - 6890				
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
-----											
BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11210 - 11597				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
-----											
BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11755	PERF.10914 - 11414				
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		42
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
-----											
CARR 12		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10920 - 11557				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 13		WELL #:		1323P	RRCID ->	219949	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11296 -	11590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1770 N	1117	-0-	-653	-0-	372 1	745 3	N	-0-			59
10		1550 N	1219	-0-	-331	-0-	384 1	835 3	N	-0-			59
11		1200 N	1004	-0-	-196	-0-	372 1	632 3	N	-0-			59
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	384 1	792 3	N	-0-			59
01		1209 N	988	-0-	-221	-0-	384 1	604 3	N	-0-			59
02		924 N	772	-0-	-152	-0-	347 1	425 3	N	-0-			59
-----													
CARR 13		WELL #:		1325P	RRCID ->	219950	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11330 -	11653	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2021 - WELL PLUGGED 11/1/2021													
-----													
CARR 13		WELL #:			RRCID ->	219951	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11347 -	11661	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018													
-----													
CARR 55		WELL #:		5525P	RRCID ->	219953	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11067 -	11547	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2021													
-----													
HEFLEY		WELL #:		4108 P	RRCID ->	219954	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11057 -	11544	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----													
HEFLEY		WELL #:		4119P	RRCID ->	219957	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11207 -	11555	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
-----													
MEEK 68		WELL #:		6809 P	RRCID ->	219958	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11125 -	11613	
09		1260 N	1212	-0-	-48	-0-	372 1	840 3	N	-0-			140
10		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	384 1	658 3	N	-0-			140
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	372 1	805 3	N	-0-			140
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	384 1	927 3	N	-0-			140
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	384 1	930 3	N	-0-			140
*02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	347 1	758 3	N	-0-			140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
PEARSON		WELL #:			RRCID ->	219960	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11098	- 11565				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019																
-----																
PEARSON		WELL #:			RRCID ->	219961	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.11083	- 11518				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019																
-----																
TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11261	- 11626				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11291	- 11644				
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	372	1	1166	3	N	-0-				160
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	384	1	1207	3	N	-0-				160
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	372	1	1166	3	N	-0-				160
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	384	1	1188	3	N	-0-				160
01	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	384	1	1153	3	N	-0-				160
02	1428	N	936	-0-	-492	-0-	347	1	589	3	N	-0-				160
-----																
TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11189	- 11589				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
-----																
TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11074	- 11564				
09	1680	N	1243	-0-	-437	-0-	1243	3			N	-0-				128
10	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	1258	3			N	-0-				128
11	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	3			N	-0-				128
12	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	3			N	-0-				128
01	1271	N	166	-0-	-1105	-0-	166	3			N	-0-				128
*02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-				128



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195

-----

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38

-----

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021

-----

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110

-----

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38

-----

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

09	1440 N	1083	-0-	-357	-0-	1077	3	6	9	N	5					172
10	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	1134	3	1	9	N	1					173
11	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975	3			N	-0-					173
12	1116 N	863	-0-	-253	-0-	857	3	6	9	N	5					178
01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	708	3	2	9	N	2					180
02	924 N	615	-0-	-309	-0-	615	3			N	-0-					180

-----

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 13		WELL #:		1318P	RRCID ->	219982	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11250 - 11593				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
-----															
WILLIS "A"		WELL #:		4417P	RRCID ->	220208	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11238 - 11556				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
-----															
TEAS 42		WELL #:		4229P	RRCID ->	220209	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11345 - 11516				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEEK 68		WELL #:		6831P	RRCID ->	220212	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11354 - 11492				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEADOWS "A"		WELL #:		4321P	RRCID ->	220219	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11162 - 11560				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
-----															
TEAS 43		WELL #:		4326P	RRCID ->	220617	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11049 - 11560				
09	1350 N	1007	-0-	-343	-0-	372	1	635	3	N	-0-				160
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	384	1	836	3	N	-0-				160
11	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	372	1	803	3	N	-0-				160
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	384	1	818	3	N	-0-				160
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	384	1	829	3	N	-0-				160
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	347	1	746	3	N	-0-				160
-----															
WILLIS "A"		WELL #:		4423P	RRCID ->	220618	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11244 - 11599				
09	1080 N	663	-0-	-417	-0-	660	3	3	9	N	3				83
10	1054 N	711	-0-	-343	-0-	711	3			N	-0-				83
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	682	3	8	9	N	7				90
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	N	7				97
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	693	3	9	9	N	8				105
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3				108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HOLLAND -C-		WELL #:		5732P	RRCID ->	220621	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	11285 - 11722		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HEFLEY		WELL #:		4128P	RRCID ->	220625	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	11064 - 11562		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
CARR 13		WELL #:		1331P	RRCID ->	220626	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11393 - 11720		
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	392	1	846	3	N	-0-			47
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	405	1	845	3	N	-0-			47
11	1200 N	392	-0-	-808	-0-	392	1			N	-0-			47
12	1271 N	405	-0-	-866	-0-	405	1			N	-0-			47
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	405	1	805	3	N	-0-			47
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	365	1	475	3	N	-0-			47
-----														
KEETON		WELL #:		5625P	RRCID ->	220633	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	11337 - 11665		
09	1320 N	1001	-0-	-319	-0-	999	3	2	9	N	2			186
10	1364 N	983	-0-	-381	-0-	977	3	6	9	N	5			191
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	3	6	9	N	5			196
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			196
01	992 N	895	-0-	-97	-0-	893	3	2	9	N	2			198
02	1036 N	896	-0-	-140	-0-	882	3	14	9	N	13	14	1	197
-----														
HOLLAND -C-		WELL #:		5727P	RRCID ->	220634	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	11149 - 11693		
09	510 N	73	-0-	-437	-0-	73	3			N	-0-			37
10	682 N	98	-0-	-584	-0-	98	3			N	-0-			37
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			37
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			37
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			37
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			37
-----														
TEAS 42		WELL #:		4217P	RRCID ->	220665	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11794	PERF.	11249 - 11449		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
-----														
CARR-MUSE 55		WELL #:		5520P	RRCID ->	220844	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11368 - 11702		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	411	-0-	411	411	211	1	200	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	905	-0-	905	1316	384	1	521	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	776	-0-	776	2092	384	1	392	3	N	-0-			-0-
*02	2731 X	639	-0-	-2092	-0-	347	1	292	3	N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6806P	RRCID ->	221337	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11104 -	11575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1680 N	1661	-0-	-19	-0-	372 1	1261 3	N	25			149
							28 9						
10		1643 N	1536	-0-	-107	-0-	384 1	1130 3	N	20			169
							22 9						
11		1680 N	1595	-0-	-85	-0-	372 1	1199 3	N	22			191
							24 9						
12		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	384 1	1278 3	N	22			213
							24 9						
01		1550 N	1349	-0-	-201	-0-	384 1	945 3	N	18			231
							20 9						
02		1484 N	1421	-0-	-63	-0-	347 1	1040 3	N	31	13 1		249
							34 9						
-----													
VANDIVER		WELL #:		5418P	RRCID ->	223086	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11167 -	11595	
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			150
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			150
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2021													
-----													
TEAS 42		WELL #:		4226P	RRCID ->	223087	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11304 -	11516	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MEEK 68		WELL #:		6828P	RRCID ->	223088	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11388 -	11513	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
-----													
KEETON		WELL #:		5632P	RRCID ->	223090	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11364 -	11669	
09		1140 N	996	-0-	-144	-0-	996 3		N	-0-			144
10		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 3		N	-0-			144
11		1020 N	817	-0-	-203	-0-	817 3		N	-0-			144
12		1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 3		N	-0-			144
01		1023 N	940	-0-	-83	-0-	940 3		N	-0-			144
*02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			144
-----													
HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	223091	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12012	PERF.11207 -	11790	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019													

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
																			BALANCE
09		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					N	-0-						35
10		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					N	-0-						35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35

-----  
 CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-						191
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-						191
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-						191
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-						191
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-						191
02	3024	X	2996	-0-	-28	-0-	-0-	2996	3			N	-0-						191

-----  
 TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	-0-	372	1	1054	3	N	-0-	181	1				58
10	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	-0-	384	1	1009	3	N	-0-						58
11	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	-0-	372	1	980	3	N	-0-						58
12	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	-0-	384	1	861	3	N	-0-						58
01	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	-0-	384	1	916	3	N	-0-						58
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	-0-	347	1	705	3	N	-0-						58

-----  
 TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

09	1350	N	914	-0-	-436	-0-	-0-	914	3			N	-0-						250
10	1271	N	990	-0-	-281	-0-	-0-	990	3			N	-0-						250
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	N	2						252
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3	1	9	N	1						253
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	-0-	963	3	2	9	N	2						255
02	924	N	654	-0-	-270	-0-	-0-	654	3			N	-0-						255

-----  
 HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
HOLLAND C		WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11239 - 11666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1110 N	445	-0-	-665	-0-	445 3	N	-0-		20
10		961 N	395	-0-	-566	-0-	395 3	N	-0-		20
11		420 N	312	-0-	-108	-0-	312 3	N	-0-		20
12		465 N	255	-0-	-210	-0-	255 3	N	-0-		20
01		403 N	317	-0-	-86	-0-	317 3	N	-0-		20
*02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		20
-----											
CARR 55		WELL #:		5528P	RRCID ->	223320	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11196 - 11593
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021											
-----											
TEAS 42		WELL #:		4222P	RRCID ->	223321	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11290 - 11412
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	223322	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11302 - 11497
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018											
-----											
HOLLAND C		WELL #:		5720P	RRCID ->	223459	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11438 - 11607
09		960 N	405	-0-	-555	-0-	405 3	N	-0-		117
10		1023 N	459	-0-	-564	-0-	459 3	N	-0-		117
11		480 N	266	-0-	-214	-0-	266 3	N	-0-		117
12		434 N	287	-0-	-147	-0-	287 3	N	-0-		117
01		465 N	260	-0-	-205	-0-	260 3	N	-0-		117
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234 3	N	-0-		117
-----											
CARR 12		WELL #:		1218P	RRCID ->	223460	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11679	PERF.11157 - 11496
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEEK 68		WELL #:		6821P	RRCID ->	223885	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11365	- 11493		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 N	361	-0-	-389	-0-	361	3			N	-0-			33
10	682 N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-			33
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			33
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			33
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-			33
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	283	3			N	-0-			33
-----														
HOLLAND C		WELL #:		5706 P	RRCID ->	224393	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11137	- 11640		
09	1020 N	526	-0-	-494	-0-	526	3			N	-0-			66
10	1023 N	588	-0-	-435	-0-	588	3			N	-0-			66
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			66
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			66
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-			66
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			66
-----														
BROTHERTON		WELL #:		7011P	RRCID ->	224395	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	11779	PERF.10980	- 11414		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARR-MUSE 55		WELL #:		5519P	RRCID ->	224396	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11362	- 11680		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021														
-----														
WILLIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224637	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 4540	- 6505		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOLLAND C		WELL #:		5731P	RRCID ->	225056	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11123	- 11594		
09	1920 N	587	-0-	-1333	-0-	392	1	195	3	N	-0-			162
10	1767 N	1208	-0-	-559	-0-	405	1	803	3	N	-0-			162
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	392	1	1174	3	N	-0-			162
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	405	1	1240	3	N	-0-			164
						2	9							
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	405	1	972	3	N	-0-			164
02	1456 N	1440	-0-	-16	-0-	365	1	1075	3	N	-0-			164

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MEEK 68		WELL #: 6826P		RRCID -> 225059		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PEARSON		WELL #: 5523P		RRCID -> 225166		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KEETON		WELL #: 5609P		RRCID -> 225505		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DIXON		WELL #: 5629P		RRCID -> 225520		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727						
09	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	372	1	745	3	N	-0-				65
10	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	384	1	757	3	N	-0-				65
11	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	372	1	730	3	N	-0-				65
12	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	384	1	746	3	N	-0-				65
01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	384	1	715	3	N	-0-				65
02	1036 N	995	-0-	-41	-0-	347	1	648	3	N	-0-				65
-----															
TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FILLINGIM		WELL #: 4022P		RRCID -> 225550		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HEFLEY		WELL #: 4120P		RRCID -> 227475		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	5219	-0-	5219	-0-	384	1	4835	3	N	-0-				20
11	14B2 EXT	2295	-0-	2295	-0-	7514	1	1923	3	N	-0-				20
12	14B2 EXT	1575	-0-	1575	-0-	9089	1	1191	3	N	-0-				20
01	10374 X	1285	-0-	-9089	-0-	384	1	901	3	N	-0-				20
*02	4704 X	881	-0-	-3823	-0-	347	1	534	3	N	-0-				20



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 14		WELL #:		RRCID ->	228014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11248	- 11541				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014															

MEEK 70		WELL #:		7026P	RRCID ->	228035	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13051	PERF.10998	- 12826
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

DIXON		WELL #:		5630P	RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11355	- 11744		
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	372	1	1108	3	N	3	127	
								3						
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	384	1	1216	3	N	-0-	127	
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	372	1	1065	3	N	-0-	127	
12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	384	1	1126	3	N	-0-	127	
01	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	384	1	931	3	N	-0-	127	
02	1344	N	1175	-0-	-169	-0-	347	1	828	3	N	-0-	6 1	121

FILLINGIM		WELL #:		4002P	RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11387	- 11572	
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-	18
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	18
11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	18
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	18
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	18
*02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	18

CARR 12		WELL #:		1223P	RRCID ->	228057	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11230	- 11517	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

CARR 14		WELL #:		1415A	RRCID ->	228058	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11320	- 11640	
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-	98
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-	98
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	98
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-	98
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-	98
*02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-	98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
HEFLEY		WELL #:		4124P	RRCID ->	228059	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	11075 - 11502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1260 N	856	-0-	-404	-0-		855	3	1	9	N	1				83
10	1271 N	878	-0-	-393	-0-		872	3	6	9	N	5				88
11	870 N	842	-0-	-28	-0-		842	3			N	-0-				88
12	899 N	856	-0-	-43	-0-		855	3	1	9	N	1				89
01	868 N	807	-0-	-61	-0-		792	3	15	9	N	14				103
02	784 N	729	-0-	-55	-0-		729	3			N	-0-	1	1		102
-----																
BROTHERTON		WELL #:		7022P	RRCID ->	228060	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11762	PERF.	10992 - 11580				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
-----																
CARR 14		WELL #:		1430P	RRCID ->	228061	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	11386 - 11724				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				69
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				69
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021																
-----																
CARR 12		WELL #:		1225P	RRCID ->	228064	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	11706	PERF.	11225 - 11512				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
-----																
CARR 14		WELL #:		1423P	RRCID ->	228065	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11828	PERF.	10973 - 11396				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021																
-----																
CARR 14		WELL #:		1425P	RRCID ->	228066	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	11272 - 11562				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CARR 14		WELL #:		1422P	RRCID ->	228067	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11324 - 11614
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	720 N	292	-0-	-428	-0-	292 3		N	-0-		-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
-----											
MEEK 68		WELL #:		6823P	RRCID ->	228463	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11394 - 11556
09	1050 N	528	-0-	-522	-0-	528 3		N	-0-		123
10	1054 N	606	-0-	-448	-0-	606 3		N	-0-		123
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		123
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		123
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 3		N	-0-		123
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	357 3		N	-0-		123
-----											
VANDIVER		WELL #:		5420P	RRCID ->	228469	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	12126	PERF.11303 - 12022
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CARR 12		WELL #:		1219P	RRCID ->	228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.10895 - 11500
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 - 11716
09	630 N	299	-0-	-331	-0-	299 3		N	-0-		67
10	589 N	290	-0-	-299	-0-	290 3		N	-0-		67
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		67
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		67
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-		67
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	228 3		N	-0-		67
-----											
HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11051 - 11488
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
-----											
CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 - 11504
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
GRAHAM		WELL #: 4603P		RRCID -> 231498		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GRAHAM		WELL #: 4606P		RRCID -> 232403		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
-----																
TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588								
09	1170 N	895	-0-	-275	-0-	892	3	3	9	N	3					98
10	1209 N	794	-0-	-415	-0-	794	3			N	-0-					98
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					98
12	930 N	432	-0-	-498	-0-	432	3			N	-0-					98
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					98
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					98
-----																
CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611								
09	1620 N	1069	-0-	-551	-0-	1067	3	2	9	N	2					97
10	1674 N	1104	-0-	-570	-0-	1104	3			N	-0-					97
11	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1111	3	10	9	N	9					106
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	N	1					107
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					107
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	3	2	9	N	2	1	1			108
-----																
GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628								
09	840 N	683	-0-	-157	-0-	683	3			N	-0-					87
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	751	3	1	9	N	1					88
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	580	3			N	-0-					88
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					88
01	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	3			N	-0-					88
02	532 N	362	-0-	-170	-0-	362	3			N	-0-					88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 42		WELL #:		4220P	RRCID ->	234262	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11330	- 11586
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	105
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
-----												
TEAS 42		WELL #:		4205P	RRCID ->	236432	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11338	- 11610
09	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	1141	3	6	9	N	188
10	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	1169	3	14	9	N	200
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	200
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	200
01	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3			N	200
02	1036	N	603	-0-	-433	-0-	603	3			N	200
-----												
TEAS 43		WELL #:		4316A	RRCID ->	236452	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11211	- 11491
09	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	1274	3	2	9	N	145
10	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			N	145
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	145
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	3	6	9	N	150
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	150
02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	1250	3	3	9	N	153
-----												
GRAHAM		WELL #:		4608P	RRCID ->	236455	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11712	- 12665
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
-----												
GRAHAM		WELL #:		4632P	RRCID ->	237067	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899	- 12513
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
-----												
GRAHAM		WELL #:		4625P	RRCID ->	237098	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1284	PERF.10957	- 12667
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEEK 68		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
-----																
GRAHAM		WELL #: 4609P		RRCID -> 237161		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
-----																
GRAHAM		WELL #: 4623P		RRCID -> 237162		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GRAHAM		WELL #: 4610P		RRCID -> 237174		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																
KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601								
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					141
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
-----																
GRAHAM		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOLLAND C		WELL #: 5721P		RRCID -> 237470		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790								
09	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	1187	3			N	-0-					65
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	3	2	9	N	2					67
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					67
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					67
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	N	7					74
*02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					74

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		900 N	358	-0-	-542	-0-	358 3		N	-0-			114
10		837 N	436	-0-	-401	-0-	436 3		N	-0-			114
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			114
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			114
01		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		N	-0-			114
*02		392 N	339	-0-	-53	-0-	339 3		N	-0-			114

-----

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

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

-----

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

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

-----

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176

-----

MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

-----

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

09	1080	N	592	-0-	-488	-0-	592 3		N	-0-			74
10	899	N	639	-0-	-260	-0-	639 3		N	-0-			74
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			74
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			74
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-			74
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	414 3		N	-0-			74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
VANDIVER		WELL #:		5422P	RRCID ->	245401	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11303	-	12022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	857	-0-	-463	-0-	857	3				N	-0-			78
10	1302 N	846	-0-	-456	-0-	846	3				N	-0-			78
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	766	3	13	9		N	12			90
12	899 N	788	-0-	-111	-0-	777	3	11	9		N	10			100
01	837 N	715	-0-	-122	-0-	713	3	2	9		N	2			102
02	728 N	563	-0-	-165	-0-	555	3	8	9		N	7	3	1	106
-----															
HEFLEY		WELL #:		4129P	RRCID ->	246208	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11202	-	11508	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
-----															
CARR 55		WELL #:		5532A	RRCID ->	247226	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11091	-	11692	
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	372	1	2093	3		N	-0-			173
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	384	1	2111	3		N	-0-			173
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	372	1	1921	3		N	-0-			173
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	384	1	2031	3		N	-0-			173
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	384	1	2033	3		N	-0-			173
*02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	347	1	1799	3		N	-0-			173
-----															
GRAHAM		WELL #:		4601P	RRCID ->	247597	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10837	-	12804	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11228	-	11563	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11043	-	11532	
09	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742	3				N	-0-			181
10	2170 N	1769	-0-	-401	-0-	1769	3				N	-0-			181
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	3	11	9		N	10			191
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	3	8	9		N	7			198
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	3	14	9		N	13			211
02	1680 N	1411	-0-	-269	-0-	1399	3	12	9		N	11			222
-----															
HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11165	-	11460	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			153



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
HOLLAND C		WELL #:		RRCID ->	251221	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11215 - 11816						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2019																

KEETON		WELL #:		5608P	RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11259 - 11620					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MEEK 70		WELL #:		7024P	RRCID ->	251225	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10993 - 11383					
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	3		N	-0-					125
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-					125
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-					125
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-					125
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-					125
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3		N	-0-					125

GRAHAM		WELL #:		4602P	RRCID ->	251226	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13121	PERF.10904 - 12639					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

VANDIVER		WELL #:		RRCID ->	252003	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11166 - 11586						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017																

CARR 14		WELL #:		1419P	RRCID ->	252054	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11302 - 11679					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID -> 252279		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TEAS 42		WELL #: 4617P		RRCID -> 252735		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017																
-----																
GRAHAM		WELL #: 4617P		RRCID -> 252841		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NOAH		WELL #: 0813H		RRCID -> 254401		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673								
09	3960 X	3932	-0-	-28	-0-	467	1	3458	3	N	6					146
						7	9									
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	483	1	3462	3	N	5					151
						6	9									
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	467	1	3368	3	N	11					162
						12	9									
12	4061 X	3315	-0-	-746	-0-	483	1	2823	3	N	8					170
						9	9									
01	4061 X	2377	-0-	-1684	-0-	483	1	1888	3	N	5					175
						6	9									
02	3668 X	2296	-0-	-1372	-0-	435	1	1847	3	N	13	14	1			174
						14	9									
-----																
HEFLEY		WELL #: 4130P		RRCID -> 255312		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KEETON		WELL #: 5601P		RRCID -> 259715		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642								
09	2010 N	1514	-0-	-496	-0-	1514	3			N	-0-					50
10	2046 N	1518	-0-	-528	-0-	1518	3			N	-0-					50
11	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	1338	3			N	-0-					50
12	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1282	3			N	-0-					50
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					50
02	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	1075	3			N	-0-					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11780 - 16155			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9900 X	9882	-0-	-18	-0-	467	1	9351	3	N	58	195 1	213
10	10013 X	9126	-0-	-887	-0-	64	9	8598	3	N	41		254
11	9600 X	8647	-0-	-953	-0-	45	9	8143	3	N	34		288
12	10199 X	8866	-0-	-1333	-0-	467	1	8358	3	N	23		311
01	10199 X	8715	-0-	-1484	-0-	37	9	8213	3	N	17		328
02	9212 X	7656	-0-	-1556	-0-	25	9	7179	3	N	38	30 1	336
						483	1						
						435	1						
						42	9						
CARR 13		WELL #: 1306H		RRCID -> 264917		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11882 - 14044			
09	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	496	1	7280	3	N	47		423
10	8680 X	6943	-0-	-1737	-0-	52	9	6395	3	N	33		456
11	8400 X	8045	-0-	-355	-0-	512	1	7497	3	N	47	197 1	306
12	8680 X	6947	-0-	-1733	-0-	36	9	6399	3	N	33		339
01	8091 X	6416	-0-	-1675	-0-	496	1	5892	3	N	11		350
02	7504 X	6952	-0-	-552	-0-	52	9	6446	3	N	39	36 1	353
						512	1						
						12	9						
						463	1						
						43	9						
GRAHAM		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.13070 - 15604			
09	6270 X	6058	-0-	-212	-0-	1123	1	4874	3	N	55		414
10	6479 X	5818	-0-	-661	-0-	61	9	4616	3	N	38		452
11	6270 X	5439	-0-	-831	-0-	42	9	4262	3	N	49	197 1	304
12	6417 X	5268	-0-	-1149	-0-	1123	1	4088	3	N	18		322
01	6417 X	3809	-0-	-2608	-0-	54	9	2638	3	N	10		332
02	5656 X	3746	-0-	-1910	-0-	1160	1	2663	3	N	32	33 1	331
						20	9						
						11	9						
						1048	1						
						35	9						
MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12229		PERF.12438 - 16965			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
MEEK 68			WELL #:		6833SL	RRCID ->	272896	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12791	- 17201		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		13704 X	13704	-0-	-0-	-0-		4813	1	8653	3	N	216	371 1	500
								238	9						
10		14160 X	14160	-0-	-0-	-0-		4974	1	8893	3	N	266	27 1	739
								293	9						
11		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-		4813	1	9113	3	N	249	400 1	588
								274	9						
12		14697 X	14697	-0-	-0-	-0-		4974	1	9456	3	N	243	205 1	626
								267	9						
01		14792 X	14792	-0-	-0-	-0-		4974	1	9476	3	N	311	16 1	921
								342	9						
*02		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-		4493	1	7445	3	N	165	399 1	687
								182	9						
-----															
MEEK 68 SL			WELL #:		6834H	RRCID ->	273965	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12250	- 16619		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
DIXON			WELL #:		5633SL	RRCID ->	275459	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12752	PERF.13020	- 17457		
09		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-		852	1	7641	3	N	200	160 1	555
								220	9						
10		24874 X	24874	-0-	-0-	-0-		880	1	23663	3	N	301	29 1	827
								331	9						
11		16774 X	16774	-0-	-0-	-0-		852	1	15648	3	N	249	208 1	868
								274	9						
12		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-		880	1	13123	3	N	255	551 1	572
								281	9						
01		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-		880	1	12883	3	N	274	17 1	829
								301	9						
*02		12107 X	12107	-0-	-0-	-0-		795	1	11066	3	N	224	417 1	636
								246	9						
-----															
NOAH SL			WELL #:		0819H	RRCID ->	276139	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11600	- 15888		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
DIXON SL			WELL #:		5634H	RRCID ->	276146	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12221	PERF.12530	- 17119		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
NOAH		WELL #:		0817SL	RRCID ->	276189	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	12077	PERF.12222	-	16702	
09	26765 X	26765	-0-	-0-	-0-	4433	1	22119	3	N	194	17	1	1019
10	27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	4580	1	22562	3	N	178	575	1	622
11	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	4433	1	21493	3	N	194	29	1	787
12	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	4580	1	21990	3	N	209	196	1	800
01	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	4580	1	21446	3	N	186	197	1	789
*02	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	4138	1	19520	3	N	121	221	1	689
-----														
NOAH SL		WELL #:		0818H	RRCID ->	276414	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	11753	PERF.11785	-	16370	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
DIXON SL		WELL #:		5635H	RRCID ->	276483	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12050	-	16710	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MEEK 68		WELL #:		6836SL	RRCID ->	276662	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13119	PERF.13356	-	18005	
09	43518 X	43518	-0-	-0-	-0-	2818	1	40265	3	N	395	206	1	638
10	46415 X	46415	-0-	-0-	-0-	2912	1	42983	3	N	473	601	1	510
11	40677 X	40677	-0-	-0-	-0-	2818	1	37352	3	N	461	427	1	544
12	38196 X	38196	-0-	-0-	-0-	2912	1	34848	3	N	396	391	1	549
01	38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	2912	1	35012	3	N	381	405	1	525
*02	33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	2630	1	30847	3	N	294	66	1	753
-----														
MEEK 68 SL		WELL #:		6837H	RRCID ->	276672	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	12032	PERF.12330	-	16822	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099													
MEEK 68 SL			WELL #: 6838H		RRCID -> 276675	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 11685	PERF.11926	- 16350							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CARR 14			WELL #: 1433SL		RRCID -> 278397	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 11921	PERF.12790	- 16640							
09	35368	X	35368	-0-	-0-	-0-	3419	1	31365	3	N	531	218	1		660
							584	9								
10	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	3514	1	31244	3	N	547	454	1		753
							602	9								
11	31142	X	31142	-0-	-0-	-0-	3422	1	27123	3	N	543	1035	1		261
							597	9								
12	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	3549	1	25148	3	N	436	408	1		289
							480	9								
01	27820	X	27820	-0-	-0-	-0-	3547	1	23737	3	N	487	226	1		550
							536	9								
*02	24586	X	24586	-0-	-0-	-0-	3176	1	20669	3	N	674	860	1		364
							741	9								
-----																
CARR 14 SL			WELL #: 1435H		RRCID -> 279631	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 11409	PERF.11733	- 16062							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CARR 14 SL			WELL #: 1434H		RRCID -> 279672	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 11604	PERF.12048	- 16274							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DIXON 5554 XL			WELL #: 1H		RRCID -> 281279	COMPL. DATE 04/13/2016	TOTAL DEPTH 12071	PERF.12210	- 19621							
09	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15377	3	284	9	N	258	190	1		292
10	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15400	3	353	9	N	321	399	1		214
11	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	14683	3	375	9	N	341	216	1		339
12	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	15478	3	568	9	N	516	570	1		285
01	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16397	3	381	9	N	346	204	1		427
*02	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15249	3	397	9	N	361	432	1		356

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	840	1	22431	3	N	439	389 1	436
							483	9						
10		24118 X	23015	-0-	-1103	-0-	868	1	22061	3	N	78	8 1	506
							86	9						
11		26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	840	1	25773	3	N	275	202 1	579
							303	9						
12		31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	868	1	30506	3	N	359	196 1	742
							395	9						
01		38052 X	38052	-0-	-0-	-0-	868	1	36853	3	N	301	372 1	671
							331	9						
*02		28046 X	28046	-0-	-0-	-0-	784	1	26984	3	N	253	394 1	530
							278	9						
-----														
CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750														
09		12390 X	11695	-0-	-695	-0-	840	1	10412	3	N	403	379 1	494
							443	9						
10		12803 X	11704	-0-	-1099	-0-	868	1	10361	3	N	432	585 1	341
							475	9						
11		12390 X	9990	-0-	-2400	-0-	840	1	8731	3	N	381	577 1	145
							419	9						
12		12524 X	9221	-0-	-3303	-0-	868	1	7969	3	N	349	197 1	297
							384	9						
01		12369 X	8211	-0-	-4158	-0-	868	1	6893	3	N	409		706
							450	9						
02		10920 X	7031	-0-	-3889	-0-	784	1	5707	3	N	491	787 1	410
							540	9						
-----														
DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112														
09		37717 X	37717	-0-	-0-	-0-	37357	3	360	9	N	327	369 1	435
10		40299 X	40299	-0-	-0-	-0-	39995	3	304	9	N	276	212 1	499
11		36427 X	36427	-0-	-0-	-0-	36129	3	298	9	N	271	396 1	374
12		37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	37683	3	309	9	N	281	377 1	278
01		38510 X	38510	-0-	-0-	-0-	38179	3	331	9	N	301	16 1	563
*02		35110 X	35110	-0-	-0-	-0-	34814	3	296	9	N	269	404 1	428
-----														
DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817														
09		25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	2160	1	22362	3	N	683	582 1	889
							751	9						
10		25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	2232	1	22986	3	N	436	813 1	512
							480	9						
11		23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	2160	1	21114	3	N	567	822 1	257
							624	9						
12		25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	2232	1	22525	3	N	562	756 1	63
							618	9						
01		23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	2232	1	20029	3	N	676	409 1	330
							744	9						
*02		20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	2016	1	17987	3	N	629	832 1	127
							692	9						
-----														
DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
DIXON 5554 CXL		WELL #:		5H	RRCID ->	283872	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	11523	PERF.11770	- 19039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRANCIS 5859 WXL		WELL #:		3H	RRCID ->	284129	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	12070	PERF.12392	- 22019			
09	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	1296	1	22834	3	N	564	701	1	161
							620	9							
10	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	1339	1	23978	3	N	632	541	1	252
							695	9							
11	26520	X	24408	-0-	-2112	-0-	1296	1	22475	3	N	579	722	1	109
							637	9							
12	27404	X	26312	-0-	-1092	-0-	1339	1	24175	3	N	725	354	1	480
							798	9							
01	30774	X	30774	-0-	-0-	-0-	1339	1	28659	3	N	705	694	1	491
							776	9							
*02	33016	X	33016	-0-	-0-	-0-	1210	1	31096	3	N	645	884	1	252
							710	9							

FRANCIS 5859 EXL		WELL #:		2H	RRCID ->	284290	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12345	- 21820			
09	26490	X	21834	-0-	-4656	-0-	840	1	20256	3	N	671	361	1	532
							738	9							
10	24366	X	24232	-0-	-134	-0-	868	1	22609	3	N	686	930	1	288
							755	9							
11	23250	X	21808	-0-	-1442	-0-	840	1	20273	3	N	632	381	1	539
							695	9							
12	23467	X	19068	-0-	-4399	-0-	868	1	17530	3	N	609	721	1	427
							670	9							
01	24242	X	10546	-0-	-13696	-0-	868	1	9191	3	N	443	373	1	497
							487	9							
*02	21896	X	3484	-0-	-18412	-0-	784	1	2322	3	N	344	550	1	291
							378	9							

CARR 1312 EXL		WELL #:		2H	RRCID ->	284552	COMPL. DATE	04/15/2018	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12396	- 19679		
09	26370	X	-0-	-0-	-26370	-0-				N	-0-	178	1	230
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			230
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			230
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230

CARR 1312 WXL		WELL #:		3H	RRCID ->	285102	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11815	PERF.12214	- 20323			
09	16170	X	12306	-0-	-3864	-0-	11966	3	340	9	N	309	352	1	413
10	15872	X	10880	-0-	-4992	-0-	10529	3	351	9	N	319	370	1	362
11	14910	X	11970	-0-	-2940	-0-	11616	3	354	9	N	322	184	1	500
12	15407	X	12123	-0-	-3284	-0-	11816	3	307	9	N	279	364	1	415
01	14477	X	11682	-0-	-2795	-0-	11299	3	383	9	N	348	180	1	583
*02	11480	X	9155	-0-	-2325	-0-	9155	3			N	-0-	79	1	504



-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
09		52394 X	52394	-0-	-0-	-0-	2580	1	48724	3	N	991	1289 1	502
							1090	9						
10		50413 X	50413	-0-	-0-	-0-	2666	1	46067	3	N	1527	1493 1	536
							1680	9						
11		51442 X	51442	-0-	-0-	-0-	2580	1	47566	3	N	1178	944 1	770
							1296	9						
12		61299 X	61299	-0-	-0-	-0-	2666	1	57152	3	N	1346	1313 1	803
							1481	9						
01		56401 X	56401	-0-	-0-	-0-	2666	1	52330	3	N	1277	928 1	1152
							1405	9						
*02		54317 X	54317	-0-	-0-	-0-	2408	1	50711	3	N	1089	1654 1	587
							1198	9						
-----														
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003														
09		11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	2		161
10		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	34	1 1	194
11		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	44	1 1	237
12		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	170 1	67
01		15 X	15	-0-	-0-	-0-			2 3	13 9	N	12		79
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	2 1	85
-----														
FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823														
09		15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	834	1	13238	3	N	881	904 1	454
							969	9						
10		18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	862	1	16742	3	N	939	945 1	448
							1033	9						
11		15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	834	1	13618	3	N	1092	1135 1	405
							1201	9						
12		13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	862	1	11873	3	N	1040	940 1	505
							1144	9						
01		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	862	1	810	9	N	736	745 1	496
*02		13312 X	13312	-0-	-0-	-0-	778	1	11502	3	N	938	1096 1	338
							1032	9						
-----														
CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410														
09		42810 X	38378	-0-	-4432	-0-	1296	1	36214	3	N	789	882 1	507
							868	9						
10		44237 X	39285	-0-	-4952	-0-	1339	1	36965	3	N	892	919 1	480
							981	9						
11		42810 X	34828	-0-	-7982	-0-	1296	1	32541	3	N	901	760 1	621
							991	9						
12		41726 X	34826	-0-	-6900	-0-	1339	1	32396	3	N	992	899 1	714
							1091	9						
01		41726 X	33024	-0-	-8702	-0-	1339	1	30970	3	N	650	544 1	820
							715	9						
02		35812 X	31112	-0-	-4700	-0-	1210	1	29034	3	N	789	1274 1	335
							868	9						
-----														
MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645														
09		10050 X	9274	-0-	-776	-0-	9064	3	210	9	N	191	188 1	295
10		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11451	3	326	9	N	296	373 1	218
11		10950 X	10461	-0-	-489	-0-	10174	3	287	9	N	261	201 1	278
12		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11038	3	309	9	N	281	367 1	192
01		11780 X	9338	-0-	-2442	-0-	9084	3	254	9	N	231	195 1	228
02		10640 X	8006	-0-	-2634	-0-	7775	3	231	9	N	210	6 1	432



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 6814 XL				//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H				RRCID -> 287257	COMPL. DATE 05/12/2019	TOTAL DEPTH 13140	PERF.15192	- 21111						
09	56820 X	48768	-0-	-8052	-0-	48740	3	28	9	N	25			101
10	58714 X	48377	-0-	-10337	-0-	48362	3	15	9	N	14	6	1	109
11	55200 X	52615	-0-	-2585	-0-	52607	3	8	9	N	7	3	1	113
12	55707 X	53918	-0-	-1789	-0-	53917	3	1	9	N	1			114
01	55707 X	42438	-0-	-13269	-0-	42404	3	34	9	N	31			145
02	49112 X	38285	-0-	-10827	-0-	38283	3	2	9	N	2	3	1	144
FRANCIS 5859 WXL				WELL #: 4H	RRCID -> 287353	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 13142	PERF.13607	- 20711					
09	40530 X	38906	-0-	-1624	-0-	2622	1	36166	3	N	107			366
10	43462 X	38858	-0-	-4604	-0-	2709	1	36033	3	N	105	357	1	114
11	42060 X	36859	-0-	-5201	-0-	2622	1	34094	3	N	130	175	1	69
12	43462 X	36464	-0-	-6998	-0-	2709	1	33623	3	N	120			189
01	40207 X	35157	-0-	-5050	-0-	2709	1	32295	3	N	139	175	1	153
*02	36316 X	31792	-0-	-4524	-0-	2447	1	29196	3	N	135	168	1	120
FILLINGIM				WELL #: 4019P	RRCID -> 290790	COMPL. DATE 03/10/2021	TOTAL DEPTH 11905	PERF.11379	- 11570					
09	870 N	348	-0-	-522	-0-	348	3			N	-0-			-0-
10	806 N	357	-0-	-449	-0-	357	3			N	-0-			-0-
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-			-0-
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-			-0-
01	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-			-0-
*02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-			-0-
UPLAND RESOURCES LLC FILLINGIM				878931 WELL #: 4004P	RRCID -> 202939	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12329	- 12390					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM				WELL #: 4021P	RRCID -> 223171	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11380	- 11525					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. TESSON				950639 WELL #: 1012	RRCID -> 101506	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11388	- 11495					
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			328
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			328
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			328
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			328
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)			13147 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
BACH 12			WELL #: 1012		RRCID -> 117792		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN, ET AL			WELL #: 106		RRCID -> 280483		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
HUNTER 34			WELL #: 2		RRCID -> 145833		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HEFLEY			WELL #: 1		RRCID -> 174723		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)			13147 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
PURYEAR			WELL #: 1		RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HEFLEY			WELL #: 1		RRCID -> 045370		COMPL. DATE 01/14/1969		TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		//CONT.//		13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HELTON, MELVIN				WELL #:	1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19576	-	19910
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC				040209											
ARDELL, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.	13918	-	13964
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WISE				WELL #:	2	RRCID ->	048486	COMPL. DATE	06/24/1970	TOTAL DEPTH	16040	PERF.	13658	-	13880
09	11400 X	10910	-0-	-490	-0-	10910	2			N	-0-				-0-
10	11594 X	10950	-0-	-644	-0-	10949	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	11100 X	10864	-0-	-236	-0-	10863	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	11470 X	10809	-0-	-661	-0-	10807	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	11346 X	7411	-0-	-3935	-0-	3	1	7408	2	N	-0-				-0-
02	10192 X	5705	-0-	-4487	-0-	5705	2			N	-0-				-0-
-----															
HEFLEY				WELL #:	2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722	-	13762
09	8190 X	7519	-0-	-671	-0-	7519	2			N	-0-				-0-
10	8463 X	7010	-0-	-1453	-0-	7009	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7455	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8018	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	7781 X	5727	-0-	-2054	-0-	5727	2			N	-0-				-0-
02	7028 X	3104	-0-	-3924	-0-	3104	2			N	-0-				-0-
-----															
PURYEAR				WELL #:	2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13624	-	13674
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-				-0-
11	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-				-0-
12	744 N	506	-0-	-238	-0-	506	2			N	-0-				-0-
01	744 N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-				-0-
02	616 N	467	-0-	-149	-0-	467	2			N	-0-				-0-
-----															
FILLINGIM				WELL #:	2020	RRCID ->	050671	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	13496	-	13516
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			77
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77

-----  
 PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2				Y	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2				Y	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2				Y	-0-			-0-
12	775 N	673	-0-	-102	-0-	673	2				Y	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2				Y	-0-			-0-
02	700 N	654	-0-	-46	-0-	654	2				Y	-0-			-0-

-----  
 BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

-----  
 VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2				N	-0-			-0-
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2				N	-0-			-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2				N	-0-			-0-
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2				N	-0-			-0-
01	3100 N	3262	-0-	162	-0-	162	2				N	-0-			-0-
*02	1784 N	1622	-0-	-162	-0-	1622	2				N	-0-			-0-

-----  
 ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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

-----  
 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528  
 KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LOHBERGER, WILLIAM				WELL #:	1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14566 - 14577
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2	N	-0-		67
10		8339 X	8024	-0-	-315	-0-	8024	2	N	-0-		67
11		8070 X	5951	-0-	-2119	-0-	5951	2	N	-0-		67
12		8339 X	7461	-0-	-878	-0-	7461	2	N	-0-		67
01		8339 X	4904	-0-	-3435	-0-	4904	2	N	-0-		67
02		7532 X	NO RPT	-0-	-7532	-0-			N	NO RPT		67
-----												
HUNTER, MYRLE				WELL #:	1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.14656 - 14671
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
BRADSTREET UNIT				WELL #:	1089	RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.13666 - 13675
09		11310 X	5111	-0-	-6199	-0-	5111	2	N	-0-		-0-
10		12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2	N	-0-		-0-
11		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2	N	-0-		-0-
12		13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2	N	-0-		-0-
01		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2	N	-0-		-0-
02		10724 X	NO RPT	-0-	-10724	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.14142 - 14479
09		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-		-0-
10		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2	N	-0-		-0-
11		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2	N	-0-		-0-
12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2	N	-0-		-0-
01		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2	N	-0-		-0-
02		4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FILLINGM				WELL #:	1020	RRCID ->	159553	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	20044	PERF.13480 - 13500
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BUFFALO WALLOW (TEAS)				13147 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
FILLINGIN-TEAS				WELL #:	1	RRCID ->	079999	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13498 - 13518
09		3212	2611	-0-	-601	-0-	2611	2	N	-0-		-0-
10		2513	2295	-0-	-218	-0-	6	1	N	-0-		-0-
11		3560	2785	-0-	-775	-0-	2785	2	N	-0-		-0-
12		4293	3185	-0-	-1108	-0-	3185	2	N	-0-		-0-
01		4039	3058	-0-	-981	-0-	3058	2	N	-0-		-0-
*02		2990	2433	-0-	-557	-0-	2433	2	N	-0-		-0-

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

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	6360 #	5573	-0-	-787	-0-	5573	2	N	-0-			75
10	6399 R	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2	N	-0-			75
11	5905 R	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2	N	-0-			75
12	5982 R	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2	N	-0-			75
01	5766 #	2029	-0-	-3737	-0-	2029	2	N	-0-			75
02	5768 #	NO RPT	-0-	-5768	-0-			N	NO RPT			75

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

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

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			63
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			63
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			63
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			63
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2	N	-0-			63
02	756 N	673	-0-	-83	-0-	673	2	N	-0-			63



OIL AND GAS DIVISION

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		13207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452										
MCLAIN, GLEN		WELL #: 1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9476 - 9488		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-			-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-			-0-
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-			-0-
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			-0-
*02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		13207 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282045		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7022 - 8569		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 060490		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8501 - 8511		
GRIFFIN, GLORIA		WELL #: 1										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193728		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8666 - 8676		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCLAIN		WELL #: 3098		RRCID -> 243624		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 8706		
09		2820 X	1961	-0-	-859	-0-	1961 2	N	-0-			37
10		2914 X	2470	-0-	-444	-0-	2470 2	N	-0-			37
11		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3793 2	N	3	9		40
12		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4585 2	N	6	9		45
01		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2	N	-0-			45
*02		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-			45

BULER, SE. (LOWER MORROW)		13211 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 178629		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10304 - 10318		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UPLAND RESOURCES LLC		878931													
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	4960	6296	-0-	1336	1336	6287	2	9	9	N	8				33
11	4961	3625	-0-	-1336	-0-	3625	2			N	-0-				33
12	4960	4284	-0-	-676	-0-	4282	2	2	9	N	2				35
01	4960	2202	-0-	-2758	-0-	2202	2			N	-0-				35
02	4480	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT				35

CNE (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044							
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	54	1	75	2	N	42	188	1		52
						46	9								
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	68	1	108	2	N	-0-				52
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	63	1	92	2	N	-0-				52
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	44	1	34	2	N	-0-				52
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	34	1	11	2	N	-0-				52
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	32	1	10	2	N	-0-				52

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042							
09	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	268	1	763	2	N	-0-				-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	354	1	950	2	N	-0-				-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	345	1	887	2	N	-0-				-0-
12	1054 N	842	-0-	-212	-0-	254	1	588	2	N	-0-				-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	350	1	1078	2	N	-0-				-0-
02	1148 N	1069	-0-	-79	-0-	314	1	755	2	N	-0-				-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) OVERFLOW ENERGY, LLC DUKE SWD		15002 100 628574	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3R		RRCID -> 214112	COMPL. DATE 10/28/2016	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 3740	-	5780					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613	WELL #: 1		RRCID -> 124050	COMPL. DATE 09/15/1981	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8754	-	8760
*07	2933	2933	-0-	-0-	-0-	2920 2	13 9	N	12	91
08	2934	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-	91
09	2850	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-	91
10	3069	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-	91
11	2967	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-	91
12	3069	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-	91
01	3016	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		N	-0-	91
*02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-	91

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC DICKINSON 471		704176	WELL #: 3H		RRCID -> 227857	COMPL. DATE 06/18/2006	TOTAL DEPTH 8765	PERF. 9280	-	10342
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC DUTCHER, W. H. -B-		15002 500 676084	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 073596	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 7280	-	8838					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613	WELL #: 1		RRCID -> 087023	COMPL. DATE 01/16/1980	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9032	-	9036
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			42
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			42
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			42
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2	N	-0-			42
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			42
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			42

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LONGHOFER		WELL #: 2		RRCID -> 093633		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PARNELL 475		WELL #: 8		RRCID -> 223904		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 11640 - 11648				
09	1830 N	1670	-0-	-160	-0-	1670	2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1774	-0-	-146	-0-	1774	2	Y	-0-			-0-
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	Y	-0-			-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	Y	1	1	8	-0-
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	Y	-0-			-0-

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320				
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	993	3	62	9	N	56	56
10	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3	N			-0-	56
11	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3	N			-0-	56
*12	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3	N			-0-	56
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N			-0-	112
02	952 N	748	-0-	-204	-0-	748	3	N			-0-	56

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS				WELL #: 1038	RRCID -> 175570	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 6991	- 7113			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			40
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			40
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			40
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			40
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
-----												
HUMPHREYS				WELL #: 2038	RRCID -> 175584	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7108	- 7124			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
-----												
HUMPHREYS				WELL #: 3038	RRCID -> 178609	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7074	- 7256			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
-----												
HUMPHREYS				WELL #: 4038	RRCID -> 189289	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7080	- 7118			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----												
HUMPHREYS				WELL #: 5038	RRCID -> 192339	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7008	- 7118			
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449 2	1 9	N	1			88
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			88
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1475 2	2 9	N	2			90
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1512 2	7 9	N	6			96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
-----												
CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BRAINARD, E. S. F. -G-				WELL #: 102 L	RRCID -> 049047	COMPL. DATE 09/24/1970	TOTAL DEPTH 12714	PERF. 12600	- 12676			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CANADIAN (MORROW LO)		//CONT.//		15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
BRIANARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID -> 191533	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)				15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID -> 049048	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 12714	PERF.11252	- 12676	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID -> 049646	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244	- 12640	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 066267	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 12570	PERF.10949	- 10960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID -> 071929	COMPL. DATE 06/20/1977	TOTAL DEPTH 12460	PERF.10812	- 10830	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		52

JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 086359	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH 11545	PERF.11341	- 11348		
09	60 N	56	-0-	-4		-0-	56 2		N	-0-	25
10	62 N	18	-0-	-44		-0-	18 2		N	-0-	11
11	60 N	2	-0-	-58		-0-	2 2		N	-0-	10
12	62 N	2	-0-	-60		-0-	2 2		N	-0-	9
01	31 N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-	9
02	2 N	-0-	-0-	-2		-0-			N	-0-	9

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-		55
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2928	2	1 9	N	1		56
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-		56
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-		56
01	2170	X	2003	-0-	-167	-0-	2003	2		N	-0-		56
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-		56

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
GARVER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53 7	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
URSHEL				WELL #:	1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965	
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	2		N	-0-		25
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2		N	-0-		25
*11	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	2		N	-0-		25
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-		25
*01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		25
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		25

URSHEL A				WELL #:	2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6894 - 6932	
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2342	2	9 9	N	8		85
*10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2689	2	8 9	N	7		92
*11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2456	2	4 9	N	4		96
*12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2607	2	7 9	N	6		102
*01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-		102
*02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-		102

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
URSHEL, LESTER B.				WELL #:	2	RRCID ->	055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URSHEL, LESTER B.				WELL #:	3	RRCID ->	055954	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6959 - 6994	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	1850	-0-	-1000	-0-	1850	2	N	-0-		47
10	2945	N	1772	-0-	-1173	-0-	1772	2	N	-0-		47
11	3000	N	3339	-0-	339	339	3328	2	11 9	N	10	57
12	3100	N	3589	-0-	489	828	3583	2	6 9	N	5	62
01	3100	N	3318	-0-	218	1046	3312	2	6 9	N	5	67
*02	3750	X	2704	-0-	-1046	-0-	2679	2	25 9	N	23	90
-----												
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901				
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1 9	N	1	28
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-	28
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3 9	N	3	31
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1487	2	2 9	N	2	33
01	1674	N	1256	-0-	-418	-0-	1252	2	4 9	N	4	37
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1195	2	3 9	N	3	40
-----												
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913				
09	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2137	2		N	-0-	17
10	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2		N	-0-	17
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-	17
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-	17
01	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2		N	-0-	17
02	1932	N	1376	-0-	-556	-0-	1376	2		N	-0-	17
-----												
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 5		RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 6		RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 8		RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898				
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-	-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-	-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-	-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-	-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2		N	-0-	-0-
-----												
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 7		RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858				
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2952	2	1 9	N	1	175
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2816	2	2 9	N	2	177
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2666	2	2 9	N	2	179
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-	179
01	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	1786	2		N	-0-	179
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1867	2	3 9	N	3	182



CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 6936 - 7014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6854 - 6894				
09	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	1909	2			N	-0-			47
10	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2			N	-0-			47
11	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-			47
12	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	1658	2			N	-0-			47
01	1891	N	1546	-0-	-345	-0-	1546	2			N	-0-			47
02	1624	N	1239	-0-	-385	-0-	1239	2			N	-0-			47
-----															
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF. 6829 - 7046				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF. 6766 - 6832				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6893 - 6928				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 6947 - 6982				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
URSCHHEL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 238897	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 6904	- 6965		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		99
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		99
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		99
12	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201 2		N	-0-		99
01	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2		N	-0-		99
02	1092 N	1056	-0-	-36	-0-	1056 2		N	-0-		99
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
URSCHHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 141779	COMPL. DATE 05/09/1992	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6784	- 7045		
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
URSCHHEL				WELL #: 2066	RRCID -> 249438	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 11444	PERF. 6952	- 6956		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
NIX, WILLIAM DALE -R-				WELL #: 1089	RRCID -> 053186	COMPL. DATE 08/07/1972	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 6604	- 6687		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
YOKLEY, MAE E. -D-				WELL #: 1098	RRCID -> 053382	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 6566	- 6576		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NIX, DALE -J-				WELL #: 2090	RRCID -> 053573	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6616	- 6698		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.// 15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FRASS		WELL #: 1098		RRCID -> 053618		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			95
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-			95
11	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2	N	-0-			95
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2	N	-0-			95
01	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172	2	N	-0-			95
02	1232 N	767	-0-	-465	-0-	767	2	N	-0-			95
-----												
FRASS		WELL #: 2099		RRCID -> 053930		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720				
09	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	2	N	-0-			28
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			28
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			28
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NIX		WELL #: 2082		RRCID -> 191473		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NIX "A"		WELL #: 1091		RRCID -> 193225		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NIX "A"		WELL #: 3091		RRCID -> 197654		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)			15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056													
WEBB, ARTHUR			WELL #: 1124		RRCID -> 047976		COMPL. DATE 02/05/1970			TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NIX, DALE -J-			WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947						
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3334	2	4	9	N	4				19
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-				19
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-				19
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-				19
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3023	2	3	9	N	3				22
*02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	N	4				26
FRASS -107-			WELL #: 2107		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984						
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1				161
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				161
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				161
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3				164
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				164
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				164
WEBB			WELL #: 3124		RRCID -> 227452		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960						
09	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	196	2			N	-0-				-0-
10	1519	N	144	-0-	-1375	-0-	144	2			N	-0-				-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-				-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				-0-
02	1232	N	696	-0-	-536	-0-	696	2			N	-0-				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 209915		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730						
FRASS			WELL #: 3100													
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				8
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				8
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				8
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				8
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				8
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-				8
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID -> 193362		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686						
KELLY			WELL #: 2106													
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-				30
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-				30
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-				30
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-				30
*01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-				30
02	168	X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT				30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
FLOWERS, GILMAN		WELL #: 2 U		RRCID -> 065652		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED														01/14/2021

FLOWERS, LOIS		WELL #: 2 U		RRCID -> 067578		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

FLOWERS		WELL #: 2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490						
09	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2		N	-0-			44
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			44
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510						
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-			147
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			147
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335						
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			55
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			55
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-			55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580						
WELLS, J. O.		WELL #: 1095												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	3
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-	3
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	3
12	496 N	346	-0-	-150	-0-	346 2		N	-0-	3
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	342 2		N	-0-	3
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2		N	-0-	3
-----										
WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495		
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	50
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 2		N	-0-	50
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2		N	-0-	-0-
01	527 N	335	-0-	-192	-0-	335 2		N	-0-	-0-
02	476 N	362	-0-	-114	-0-	362 2		N	-0-	-0-
-----										
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366		
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	800 2	1 9	N	1	41
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-	41
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-	-0-
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	793 2	3 9	N	3	3
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	731 2	10 9	N	9	12
02	728 N	688	-0-	-40	-0-	685 2	3 9	N	3	15
-----										
SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19 2		N	-0-	-0-
-----										
ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620		
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	722 2	53 9	N	48	90
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	752 2	65 9	N	59	149
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	697 2	70 9	N	64	102
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	702 2	67 9	N	61	33
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	709 2	57 9	N	52	85
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	651 2	66 9	N	60	145
-----										
YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----  
 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

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

-----  
 ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

09	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	3			N	-0-					101
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					101
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					101
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					101
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					101
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					101

-----  
 ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

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

-----  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

09	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-					47
10	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	2			Y	-0-					47
11	900 N	589	-0-	-311	-0-	589	2			Y	-0-					47
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					47
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					47
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					47

-----  
 MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

-----  
 MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	052578	COMPL. DATE	05/13/1972	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7044 - 7116	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
MATHERS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	052624	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7040 - 7136	
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	Y	-0-	7	
10	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-	7	
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	Y	-0-	7	
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-	7	
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	12	1	711	2	Y	-0-	7	
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	Y	-0-	7	
-----													
MATHERS RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	053608	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7047 - 7131	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	
-----													
SHALLER, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	053688	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	7319 - 7436	
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-	99	
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-	99	
11	1110 N	920	-0-	-190	-0-	920	2			N	-0-	99	
12	1116 N	898	-0-	-218	-0-	898	2			N	-0-	99	
01	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-	99	
02	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-	99	
-----													
STUDER		WELL #:		2	RRCID ->	053972	COMPL. DATE	08/17/1972	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	7075 - 7334	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	054815	COMPL. DATE	03/22/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7285 - 7343	
09	2250 N	2174	-0-	-76	-0-	2134	2	40	9	N	36	129	
10	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2193	2	30	9	N	27	156	
11	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	2092	2	18	9	N	16	172	
12	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2093	2	32	9	N	29	201	
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1	202	
*02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-	202	
-----													
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055197	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7008 - 7331	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	



CANADIAN, SE (DOUGLAS) BLACKBEARD OPERATING, LLC GAME		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
CANADIAN, SE (DOUGLAS) BLACKBEARD OPERATING, LLC GAME		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1		RRCID -> 055539		COMPL. DATE 04/19/1973			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408					
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	830	2	3	9	N	3			120
10	930 N	849	-0-	-81	-0-	847	2	2	9	N	2			122
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-			122
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8	9	N	7			129
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			129
02	728 N	513	-0-	-215	-0-	510	2	3	9	N	3			132
-----														
STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973			TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140					
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-			22
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8			30
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			30
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			30
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			30
02	420 N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-			30
-----														
SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973			TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975			TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TEAGUE LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116						
09	660 N	92	-0-	-568	-0-	92	2			N	-0-				90
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				90
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				90
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
-----															
HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829						
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1426	2	12	9	Y	11				53
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1398	2	26	9	Y	24				77
11	1470 N	1371	-0-	-99	-0-	1332	2	39	9	Y	35				112
12	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	1328	2	11	9	Y	10				122
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1291	2	9	9	Y	8				130
02	1288 N	1155	-0-	-133	-0-	1145	2	10	9	Y	9				139
-----															
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146						
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-				100
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-				100
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				100
12	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-				100
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-				100
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909	2			N	-0-				100
-----															
LITTLE 43		WELL #: 1043 U		RRCID -> 069294		COMPL. DATE 08/20/1976			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581						
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	Y	-0-				11
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	31	1	742	2	Y	-0-				11
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	Y	-0-				11
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	-0-				11
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	754	2	Y	-0-				11
02	672 N	247	-0-	-425	-0-	28	1	219	2	Y	-0-				11
-----															
MATHERS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 069593		COMPL. DATE 10/04/1971			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
-----															
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 069727		COMPL. DATE 12/29/1976			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7250 - 7472				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
-----																
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		9	RRCID ->	070845	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7196 - 7496				
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2				N	-0-			23	
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2				N	-0-			23	
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2				N	-0-			23	
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9		N	5			28	
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9		N	2			30	
*02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1269	2	25	9		N	23			53	
-----																
MATHERS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7008 - 7087				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
-----																
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073518	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7000 - 7238				
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2				N	-0-			-0-	
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2				N	-0-			-0-	
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537	2				N	-0-			-0-	
12	1612 N	1141	-0-	-471	-0-	1141	2				N	-0-			-0-	
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2				N	-0-			-0-	
02	1428 N	1340	-0-	-88	-0-	1340	2				N	-0-			-0-	
-----																
SHALLER, FRANK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	073956	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7110 - 7156				
09	750 N	511	-0-	-239	-0-	511	2				N	-0-			22	
10	775 N	530	-0-	-245	-0-	529	2	1	9		N	1			23	
11	750 N	479	-0-	-271	-0-	479	2				N	-0-			23	
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2				N	-0-			23	
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2				N	-0-			23	
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418	2				N	-0-			23	
-----																
SHALLER, FRANK -C-		WELL #:		2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7068 - 7292				
09	1620 N	1520	-0-	-100	-0-	1520	2				N	-0-			67	
10	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2				N	-0-			67	
11	1650 N	1366	-0-	-284	-0-	1366	2				N	-0-			67	
12	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	1035	2				N	-0-			67	
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2				N	-0-			67	
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2				N	-0-			67	
-----																
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #:		3150	RRCID ->	075622	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7316 - 7353				
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1297	2	4	9		N	4			74	
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1338	2	6	9		N	5			79	
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	2	6	9		N	5			84	
12	1271 N	965	-0-	-306	-0-	962	2	3	9		N	3			87	
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9		N	3			90	
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2				N	-0-			90	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11UT	RRCID ->	076875	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7258 - 7385			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
MATHERS RANCH				WELL #:	25	RRCID ->	077143	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7082 - 7170		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
MATHERS RANCH 167				WELL #:	27	RRCID ->	077224	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6945 - 7052		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-	
-----															
SHALLER, FRANK				WELL #:	2	RRCID ->	077428	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7304 - 10450		
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7			25	
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1218	2	9	9	Y	8			33	
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10	9	Y	9			42	
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6			48	
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	Y	5			53	
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10			63	
-----															
MATHERS RANCH				WELL #:	30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7058 - 7120		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
-----															
MATHERS RANCH				WELL #:	35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7052 - 7129		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
GAME				WELL #:	3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7006 - 7081		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184								
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					129
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					129
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					129
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					129
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					129
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					129
-----																
MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075								
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154								
09	300 N	27	-0-	-273	-0-	27	2			Y	-0-					13
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					13
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					13
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					13
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					13
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	Y	-0-			3
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	31	1	908	2	Y	1			4
						1	9							
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	30	1	797	2	Y	4			8
						4	9							
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	31	1	975	2	Y	1			9
						1	9							
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	-0-			9
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	Y	-0-			9

  

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518					
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-			84
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			84
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			84
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			84
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			84
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			84

  

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546					
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
01	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1800	-0-	-188	-0-	1800	2			N	-0-			-0-

  

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #: 14		RRCID -> 099816		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 2		N	-0-		65
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	440 2	2 9	N	2		67
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2		N	-0-		67
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2		N	-0-		67
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-		67
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380 2		N	-0-		67
-----											
BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110			
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096			
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		150
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	416 2	11 9	N	10		160
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 2	2 9	N	2		162
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	485 2	17 9	N	15		177
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	413 2	2 9	N	2		179
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382 2	22 9	N	20		199
-----											
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382			
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454 2	6 9	N	5		177
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1542 2	8 9	N	7	161 1	23
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1493 2	13 9	N	12		35
12	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	1117 2	6 9	N	5		40
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1804 2	11 9	N	10		50
*02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1386 2	9 9	N	8		58
-----											
WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416			
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		82
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 2		N	-0-		82
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 2		N	-0-		82
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2		N	-0-		82
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 2		N	-0-		82
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	528 2		N	-0-		82
-----											
RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
URSHEL				WELL #: 5049	RRCID -> 139781	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6950	- 7077							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
URSHEL				WELL #: 603	RRCID -> 139782	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7004	- 7072							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
URSHEL				WELL #: 703	RRCID -> 146935	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 7074	- 7122							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STATE				WELL #: 5156	RRCID -> 147463	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7461	PERF. 7066	- 7219							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAMPBELL				WELL #: 402	RRCID -> 148833	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7130	- 7176							
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2				N	-0-					119
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2				N	-0-					119
11	690 N	636	-0-	-54	-0-	636 2				N	-0-					119
12	713 N	591	-0-	-122	-0-	591 2				N	-0-					119
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647 2				N	-0-					119
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
-----																
HUMPHREYS, L.P.				WELL #: 5	RRCID -> 158395	COMPL. DATE 04/02/1996	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7338	- 7376							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS, L.P.				WELL #: 208	RRCID -> 159598	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7275	- 7306							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS		WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS		WELL #: 5036		RRCID -> 199148		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100								
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
-----																
STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE		WELL #: 2156		RRCID -> 202667		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
STUDER 2		WELL #:		8	RRCID ->	203147	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7020 - 7040				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	780 N	706	-0-	-74	-0-		15	1	691	2	Y	-0-			4	
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		16	1	1139	2	Y	-0-			4	
11	T. A.	1154	-0-	1154	1154		15	1	1139	2	Y	-0-			4	
12	T. A.	1123	-0-	1123	2277		16	1	1107	2	Y	-0-			4	
01	T. A.	989	-0-	989	3266		16	1	973	2	Y	-0-			4	
*02	4077 X	811	-0-	-3266	-0-		14	1	797	2	Y	-0-			4	
-----																
MATHERS RANCH 167				WELL #:	45	RRCID ->	203774	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	6936 - 7008			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
-----																
MATHERS RANCH 157				WELL #:	7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7064 - 7748			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
-----																
BOBCAT OPERATING				WELL #:	077686	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 - 7032			
CANADIAN WILDCATS																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48	
-----																
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				WELL #:	085851	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 - 7555			
CAMPBELL					3058											
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			46	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			46	
-----																
ISAACS				WELL #:	5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052			
09	3000 N	3260	-0-	260	564		3150	3	110	9	N	100			278	
10	3100 N	3250	-0-	150	714		3138	3	112	9	N	102	185	1	195	
11	3674 X	2960	-0-	-714	-0-		2830	3	130	9	N	118			313	
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-		3071	3	110	9	N	100	189	1	224	
01	2883 X	2427	-0-	-456	-0-		2374	3	53	9	N	48			272	
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-						N	NO RPT			272	



-----  
 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

-----  
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
 ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

09	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	1144	3			N	-0-					154
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					154
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					154
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					154
01	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1338	3			N	-0-					154
02	1372	N	1123	-0-	-249	-0-	1123	3			N	-0-					154

-----  
 ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

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

-----  
 CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

-----  
 ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

09	3390	X	2151	-0-	-1239	-0-	2089	3	62	9	N	56					95
10	3224	X	724	-0-	-2500	-0-	724	3			N	-0-					95
11	3090	X	2720	-0-	-370	-0-	2720	3			N	-0-					95
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					95
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					95
*02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					95

-----  
 JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
ISAACS -210-				WELL #: 5210	RRCID -> 107653	COMPL. DATE 09/03/1983	TOTAL DEPTH 7438	PERF. 7110	- 7134				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ISAACS -209-				WELL #: 7209	RRCID -> 119303	COMPL. DATE 08/09/1985	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 7054	- 7094				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ISAACS -212-				WELL #: 2212	RRCID -> 129561	COMPL. DATE 12/19/1988	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6925	- 7039				
09	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1099	-0-	-21	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
-----													
ISAACS -210-				WELL #: 6210	RRCID -> 150675	COMPL. DATE 08/10/1994	TOTAL DEPTH 7436	PERF. 7050	- 7148				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
-----													
FLOWERS				WELL #: 31	RRCID -> 151706	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7118	- 7130				
09	1380 N	889	-0-	-491	-0-	883	3	6 9	N	5			124
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			124
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			124
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			124
01	1767 N	1526	-0-	-241	-0-	1515	3	11 9	N	10			134
02	1568 N	1287	-0-	-281	-0-	1262	3	25 9	N	23			157
-----													
ISAACS -210-				WELL #: 7210	RRCID -> 176590	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7058	- 7076			
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			237
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			237
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			237
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			237
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			237
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			237

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
KING OPERATING CORPORATION				465296							
LEWIS				WELL #: 1047	RRCID -> 135898	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 7074	- 7096		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473							
LINDLEY				WELL #: 2	RRCID -> 079602	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6766	- 6797		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LINDLEY				WELL #: 4	RRCID -> 092227	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 6806	- 6910		
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	30 1	342 2	N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31 1	359 2	N	-0-		-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30 1	359 2	N	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31 1	355 2	N	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 1	381 2	N	-0-		-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 1	390 2	N	-0-		-0-
-----											
LINDLEY				WELL #: 5	RRCID -> 108744	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6818	- 7037		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
JONES TRUST "21"				WELL #: 1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7180	- 7210		
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		28
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		28
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		28
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		28
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		28
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-		28
-----											
JONES TRUST "21"				WELL #: 2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7226	- 7236		
*09	3000 N	3764	-0-	764	764	27 1	3737 2	N	-0-		101
10	3100 N	3198	-0-	98	862	28 1	3170 2	N	-0-		101
11	3000 N	2903	-0-	-97	765	29 1	2874 2	N	-0-		101
*12	4368 X	3603	-0-	-765	-0-	31 1	3572 2	N	-0-		101
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	31 1	3991 2	N	-0-		101
*02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	28 1	3246 2	N	-0-		101



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	2	N	42	195 1	37				
						46	9										
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	17		54				
						19	9										
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	70		124				
						77	9										
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	31	1	878	2	N	23		147				
						25	9										
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	37		184				
						41	9										
02	868 N	805	-0-	-63	-0-	27	1	722	2	N	51	190 1	45				
						56	9										
FORGEY "94"										WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
FORGEY "112"										WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
HUMPHREYS, L. P.										WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296	
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	2		195				
						2	9										
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	N	-0-		195				
11	840 N	711	-0-	-129	-0-	30	1	680	2	N	1		196				
						1	9										
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	31	1	681	2	N	7		203				
						8	9										
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	31	1	672	2	N	-0-		203				
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	-0-		203				
PANTERA ENERGY COMPANY										638486		RRCID -> 058542		COMPL. DATE 05/23/1974		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338	
JARVIS, BILLIE										WELL #: 1220							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HOOVER, L. E. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 079388	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6815	- 6844		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
-----											
WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 083275	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7304	- 7459		
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		8
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		8
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		8
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		8
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		8
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		8
-----											
WRIGHT				WELL #: 3	RRCID -> 088344	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7288	- 7336		
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		40
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		40
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		40
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	902 2	3 9	N	3		43
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		43
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	734 2	15 9	N	14		57
-----											
GRACIE -121-				WELL #: 1	RRCID -> 091400	COMPL. DATE 12/08/1980	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7344	- 7388		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
-----											
WRIGHT				WELL #: 4	RRCID -> 093632	COMPL. DATE 05/10/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7245	- 7300		
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		35
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		35
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		35
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		35
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2		N	-0-		35
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	20 2		N	-0-		35
-----											
GRACIE -121-				WELL #: 2	RRCID -> 104912	COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7262	- 7386		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
-----											
URSCHEL				WELL #: 2	RRCID -> 133601	COMPL. DATE 02/05/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6986	- 7067		
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		1
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		1
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		1
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-		1
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-		1
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258 2		N	-0-		1

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
URSCHHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			93
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			93
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			93
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			93
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			93
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	427 2		N	-0-			93
-----												
CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308				
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	824 2	3 9	N	3			55
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786 2	1 9	N	1			56
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776 2	3 9	N	3			59
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	790 2	3 9	N	3			62
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790 2	2 9	N	2			64
02	728 N	633	-0-	-95	-0-	633 2		N	-0-			64
-----												
DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----												
HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
GRACIE 121		WELL #:		4	RRCID ->	211513	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	7361 - 7568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
-----												
WRIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	224294	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7328 - 7504
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CARLA ANN 182		WELL #:		1H	RRCID ->	278176	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7132 - 10840
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7084 - 7124
OWENS, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7084 - 7124
09	870 N	545	-0-	-325	-0-	545	3		N	-0-		21
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		21
11	840 N	731	-0-	-109	-0-	720	3	11 9	N	10		31
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-		31
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-		31
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	713	3	22 9	N	20		51
-----												
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480
WRIGHT 123		WELL #:		6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
-----												
TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:		840303	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210
LINDLEY, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HUMPHREYS				WELL #: 3	RRCID -> 091912	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7151	- 7198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----											
JONES TRUST -26-				WELL #: 26 A	RRCID -> 117794	COMPL. DATE 07/15/1985	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7124	- 7162		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----											
JONES TRUST -24-				WELL #: 24 A	RRCID -> 119365	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7140	- 7156		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES TRUST -25-				WELL #: 25 A	RRCID -> 126497	COMPL. DATE 12/28/1987	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 7104	- 7122		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUMPHREYS -33-				WELL #: 3302	RRCID -> 150039	COMPL. DATE 05/27/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7098	- 7152		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUMPHREYS "K"				WELL #: 1048	RRCID -> 172452	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 16850	PERF. 7002	- 7096		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
HUMPHREYS "K"				WELL #: 2	RRCID -> 174601	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 7304	PERF. 7016	- 7100		
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		39
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		39
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		39
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		39
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		37
10	558 X	275	-0-	-283	-0-	275 2	N	-0-		37
11	3390 X	445	-0-	-2945	-0-	445 2	N	-0-		37
12	868 X	405	-0-	-463	-0-	405 2	N	-0-		37
01	868 X	527	-0-	-341	-0-	527 2	N	-0-		37
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-		N	NO RPT		37
-----										
HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130		
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		38
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		38
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		38
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		38
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
-----										
HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166		
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
10	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-		-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
-----										
HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160		
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		13
12	1209 X	163	-0-	-1046	-0-	163 2	N	-0-		13
01	1209 X	175	-0-	-1034	-0-	175 2	N	-0-		-0-
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		198
-----										
HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068		
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-		20
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		20
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		20
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-		20
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
-----										
JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7184	- 9212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7150	- 7182		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
-----										
HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714		
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			22
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			22
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			22
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			22
*01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
-----										
JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
-----										
HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----  
 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

-----  
 HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

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

-----  
 JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

-----  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7			92
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	3	12	9	N	11			103
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	3	15	9	N	14			117
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	3	17	9	N	15			132
01	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	1242	3	12	9	N	11			143
02	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	1053	3	17	9	N	15			158

-----  
 ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-			150
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2269	3	14	9	N	13			163
11	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	2020	3	17	9	N	15			178
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2165	3	21	9	N	19			197
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	3	12	9	N	11			208
*02	1904 N	1810	-0-	-94	-0-	1810	3			N	-0-			208

-----  
 FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	881	3	3 9	N	3	191	1	60
10	930 N	911	-0-	-19	-0-	908	3	3 9	N	3			63
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	870	3	2 9	N	2			65
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914	3	2 9	N	2			67
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	890	3	3 9	N	3			70
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	778	3	3 9	N	3			73
-----													
ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
-----													
FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757					
09	1020 N	55	-0-	-965	-0-	55	3		N	-0-			133
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			133
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			133
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
-----													
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804					
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1514	3	13 9	N	12			97
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	3	11 9	N	10			107
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	3	14 9	N	13			120
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1557	3	17 9	N	15			135
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	3	3 9	N	3			138
*02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13 9	N	12			150
-----													
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826					
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-			35
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			35
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			35
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			35
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			35
*02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	3		N	-0-			35
-----													
GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
-----													
ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	194446	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7546 - 7708			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021															

CLEVELAND		WELL #:		1	RRCID ->	196565	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7552 - 7699			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107

FRANK SHALLER 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	276046	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7070 - 7297			
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1894	3	15	9	N	14			150
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1915	3	25	9	N	23			173
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2670	3	20	9	N	18			191
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1302	3	20	9	N	18			209
01	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1048	3	26	9	N	24			233
02	1260	N	930	-0-	-330	-0-	918	3	12	9	N	11			244

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL							
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634													
JARVIS, BILLY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	N/A			
09	960	#	873	-0-	-87	-0-	865	3	8	9	N	7			150
10	992	#	925	-0-	-67	-0-	905	3	20	9	N	18			168
11	960	#	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-			168
12	992	#	906	-0-	-86	-0-	894	3	12	9	N	11			179
01	961	#	916	-0-	-45	-0-	903	3	13	9	N	12			191
02	840	#	801	-0-	-39	-0-	784	3	17	9	N	15			206

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
JARVIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	238621	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11536 - 11546			
09	13620	#	12315	-0-	-1305	-0-	12304	3	11	9	N	10			194
10	13392	#	11170	-0-	-2222	-0-	11139	3	31	9	N	28			222
11	12745	R	12745	-0-	-0-	-0-	12739	3	6	9	N	5			227
12	13144	#	12792	-0-	-352	-0-	12775	3	17	9	N	15			242
01	13020	#	11969	-0-	-1051	-0-	11962	3	7	9	N	6			248
02	11900	#	10006	-0-	-1894	-0-	9994	3	12	9	N	11	190	1	69

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #:	1	RRCID ->	082355	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11794 - 11850	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	-0-	-0-	
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-	-0-	
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-	-0-	
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-	-0-	
01	1922 X	1919	-0-	-3	-0-	1919	2	N	-0-	-0-	
*02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-	-0-	
-----											
JARVIS		WELL #:	2217	RRCID ->	083270	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11674 - 11687	
09	840 N	603	-0-	-237	-0-	603	2	Y	-0-	7	
10	868 N	301	-0-	-567	-0-	301	2	Y	-0-	7	
11	840 N	286	-0-	-554	-0-	286	2	Y	-0-	7	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-	7	
01	310 N	60	-0-	-250	-0-	60	2	Y	-0-	7	
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-	7	
-----											
ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #:	7216	RRCID ->	118308	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11602 - 11724	
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	N	-0-	-0-	
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	N	-0-	-0-	
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2	N	-0-	-0-	
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2	N	-0-	-0-	
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-	-0-	
*02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	N	-0-	-0-	
-----											
JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #:	8LT	RRCID ->	179655	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788 - 11822	
09	1650 X	38	-0-	-1612	-0-	38	2	N	-0-	95	
10	1643 X	40	-0-	-1603	-0-	40	2	N	-0-	95	
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	95	
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	95	
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-	95	
02	1428 N	1285	-0-	-143	-0-	1285	2	N	-0-	95	
-----											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:	385847	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11980 - 12025	
JARVIS, BILLY		WELL #:	3	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11980 - 12025	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:	877099	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12141	
SHALLER, FRANK		WELL #:	6	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12141	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANADIAN, SE. (TONKAWA)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC													
URSCHTEL, LESTER B.													
15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
073056													
WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-		2
10		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3736	2	7	9	N	6	8
11		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-		8
12		3844 X	3690	-0-	-154	-0-	3690	2		N	-0-		8
01		3844 X	3573	-0-	-271	-0-	3573	2		N	-0-		8
02		3472 X	3164	-0-	-308	-0-	3164	2		N	-0-		8
-----													
GAME													
WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757													
09		960 N	941	-0-	-19	-0-	941	2		N	-0-		52
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9	9	N	8	60
11		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2		N	-0-		60
12		961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2		N	-0-		60
01		992 N	858	-0-	-134	-0-	858	2		N	-0-		60
02		840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2		N	-0-		60
-----													
URSCHTEL, LESTER B.													
WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718													
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		2
10		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1553	2	3	9	N	3	5
11		1530 N	1503	-0-	-27	-0-	1503	2		N	-0-		5
12		1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2		N	-0-		5
01		1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2		N	-0-		5
02		1400 N	1325	-0-	-75	-0-	1325	2		N	-0-		5
-----													
STUDER													
WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
STUDER													
WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782													
09		1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2		N	-0-		97
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1364	2	14	9	N	13	110
11		1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1152	2	55	9	N	50	160
12		1364 N	943	-0-	-421	-0-	943	2		N	-0-		160
01		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		160
*02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		160
-----													
MATHERS RANCH 157													
WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
URSCHTEL RANCH													
WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703													
09		4770 X	4221	-0-	-549	-0-	4221	2		N	-0-		7
10		4650 X	4333	-0-	-317	-0-	4333	2		N	-0-		7
11		4470 X	4076	-0-	-394	-0-	4076	2		N	-0-		7
12		4557 X	4251	-0-	-306	-0-	4251	2		N	-0-		7
01		4557 X	4091	-0-	-466	-0-	4091	2		N	-0-		7
02		3948 X	3487	-0-	-461	-0-	3487	2		N	-0-		7

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HUMPHREYS -30-				WELL #: 2A		RRCID -> 190862		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC				040209											
ISAACS 207				WELL #: 5		RRCID -> 158991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
CAMPBELL 56				WELL #: 5		RRCID -> 214608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868					
09	2310	N	2268	-0-	-42	B	-0-	2248	3	20	9	N	18	84	
10	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2330	3	24	9	N	22	106	
11	2293	N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2267	3	26	9	N	24	130	
12	2356	N	2332	-0-	-24	B	-0-	2304	3	28	9	N	25	155	
01	2356	N	2256	-0-	-100	B	-0-	2237	3	19	9	N	17	172	
02	2128	N	1986	-0-	-142	B	-0-	1963	3	23	9	N	21	193	
ISAACS 207				WELL #: 6		RRCID -> 219113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917					
09	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1189	3	28	9	N	25	181 1 38	
10	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1226	3	25	9	N	23	61	
11	1230	N	1206	-0-	-24	B	-0-	1178	3	28	9	N	25	86	
12	1271	N	1204	-0-	-67	B	-0-	1179	3	25	9	N	23	109	
01	1240	N	1129	-0-	-111	B	-0-	1110	3	19	9	N	17	126	
02	1120	N	912	-0-	-208	B	-0-	890	3	22	9	N	20	146	
ISAACS 205				WELL #: 3		RRCID -> 219117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826					
09	720	N	715	-0-	-5	B	-0-	702	3	13	9	N	12	165	
10	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	751	3	9	9	N	8	173	
11	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	726	3	9	9	N	8	181	
12	744	N	742	-0-	-2	B	-0-	733	3	9	9	N	8	189	
01	775	N	721	-0-	-54	B	-0-	708	3	13	9	N	12	17	
02	700	N	646	-0-	-54	B	-0-	636	3	10	9	N	9	26	
BATTON OIL & GAS, LLC				056384											
CAMPBELL				WELL #: 5		RRCID -> 142765		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998					
09	8735	X	623	-0-	-8112	B	-0-	612	2	11	9	N	10	153	
10	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	608	2	7	9	N	6	159	
11	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	630	2	11	9	N	10	169	
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-			N	NO RPT			169	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			169	
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	B	-0-			N	NO RPT			169	

-----  
 CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	750 N	735	-0-	-15 B	-0-	735	2			N	-0-				125
10	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764	2			N	-0-				125
11	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734	2			N	-0-				125
12	841 N	841	-0-	-0 B	-0-	826	2	15	9	N	14				139
01	775 N	678	-0-	-97 B	-0-	667	2	11	9	N	10				149
02	672 N	640	-0-	-32 B	-0-	628	2	12	9	N	11				160

-----  
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
 ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

09	600 N	600	-0-	-0 B	-0-	552	3	48	9	N	44				130
10	573 N	573	-0-	-0 B	-0-	573	3			N	-0-				130
11	549 N	549	-0-	-0 B	-0-	549	3			N	-0-				130
12	620 N	555	-0-	-65 B	-0-	555	3			N	-0-				130
01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-				130
02	504 N	469	-0-	-35 B	-0-	469	3			N	-0-				130

-----  
 ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

09	2175 N	2175	-0-	-0 B	-0-	2117	3	58	9	N	53	183	1		13
10	2728 N	2159	-0-	-569 B	-0-	2159	3			N	-0-				13
11	2160 N	2083	-0-	-77 B	-0-	2083	3			N	-0-				13
12	2263 N	2171	-0-	-92 B	-0-	2171	3			N	-0-				13
01	2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131	3			N	-0-				13
02	1932 N	1652	-0-	-280 B	-0-	1652	3			N	-0-				13

-----  
 ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

09	2910 X	2378	-0-	-532 B	-0-	2370	3	8	9	N	7	192	1		220
10	2604 X	2511	-0-	-93 B	-0-	2511	3			N	-0-				220
11	2818 X	2818	-0-	-0 B	-0-	2818	3			N	-0-				220
12	2734 X	2734	-0-	-0 B	-0-	2734	3			N	-0-				220
01	2552 X	2552	-0-	-0 B	-0-	2552	3			N	-0-				220
02	2632 X	2449	-0-	-183 B	-0-	2449	3			N	-0-				220

-----  
 ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				146

-----  
 ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

09	2131 N	2131	-0-	-0 B	-0-	2064	3	67	9	N	61	177	1		67
10	2201 N	2087	-0-	-114 B	-0-	2087	3			N	-0-				67
11	2070 N	1991	-0-	-79 B	-0-	1991	3			N	-0-				67
12	2201 N	2032	-0-	-169 B	-0-	2032	3			N	-0-				67
01	2077 N	1860	-0-	-217 B	-0-	1860	3			N	-0-				67
02	1848 N	1799	-0-	-49 B	-0-	1799	3			N	-0-				67

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
ISAACS -209-				WELL #: 3209	RRCID -> 175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176	- 10206	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	900 N	853	-0-	-47 B	-0-	852 3	1 9	N	1	374 1		27
10	1302 N	881	-0-	-421 B	-0-	881 3		N	-0-			27
11	1170 N	820	-0-	-350 B	-0-	820 3		N	-0-			27
12	868 N	784	-0-	-84 B	-0-	784 3		N	-0-			27
01	868 N	760	-0-	-108 B	-0-	760 3		N	-0-			27
02	756 N	736	-0-	-20 B	-0-	722 3	14 9	N	13			40
-----												
ISAACS -210-				WELL #: 8	RRCID -> 176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10136	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL				WELL #: 502	RRCID -> 176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188	- 10210	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ISAACS				WELL #: 6208	RRCID -> 198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092	- 10162	
09	2340 X	2171	-0-	-169 B	-0-	2171 3		N	-0-			149
10	2356 X	2258	-0-	-98 B	-0-	2258 3		N	-0-			149
11	2280 X	1635	-0-	-645 B	-0-	1635 3		N	-0-			149
12	2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3		N	-0-			149
01	2263 X	2188	-0-	-75 B	-0-	2188 3		N	-0-			149
02	2044 X	1962	-0-	-82 B	-0-	1962 3		N	-0-			149
-----												
ISAACS				WELL #: 7208	RRCID -> 201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10140	- 10736	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
-----												
ISAACS				WELL #: 8208	RRCID -> 215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10072	- 10944	
09	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1519 3	32 9	N	29			109
10	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 3		N	-0-			109
11	1500 N	1480	-0-	-20 B	-0-	1480 3		N	-0-			109
12	1612 N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460 3		N	-0-			109
01	1612 N	1361	-0-	-251 B	-0-	1361 3		N	-0-			109
02	1372 N	1332	-0-	-40 B	-0-	1252 3	80 9	N	73			182
-----												
ISAACS				WELL #: 2210	RRCID -> 242597	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10248	- 10300	
09	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	454 3	36 9	N	33			65
10	651 N	217	-0-	-434 B	-0-	217 3		N	-0-			65
11	540 N	203	-0-	-337 B	-0-	203 3		N	-0-			65
12	496 N	222	-0-	-274 B	-0-	222 3		N	-0-			65
01	217 N	22	-0-	-195 B	-0-	22 3		N	-0-			65
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-			N	-0-			65

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

09	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	30	1	360	2	N	-0-			189
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	31	1	365	2	N	-0-			189
11	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	30	1	358	2	N	-0-			189
12	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	31	1	371	2	N	-0-			189
01	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	31	1	325	2	N	-0-			189
*02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	28	1	341	2	N	-0-			189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	11	1	184	2	N	13			188
						14	9							
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	14	1	181	2	N	4			192
						4	9							
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	11	1	137	2	N	8			200
						9	9							
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	20	1	126	2	N	21	181	1	40
						23	9							
01	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	15	1	120	2	N	1			41
						1	9							
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	13	1	119	2	N	2			43
						2	9							

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

09	1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	30	1	954	2	N	7			110
						8	9							
10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	31	1	996	2	N	20			130
						22	9							
11	1050 N	995	-0-	-55 B	-0-	30	1	948	2	N	15			145
						17	9							
12	1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	31	1	960	2	N	10			155
						11	9							
01	1054 N	913	-0-	-141 B	-0-	28	1	863	2	N	20			175
						22	9							
02	924 N	821	-0-	-103 B	-0-	25	1	774	2	N	20			195
						22	9							

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
ISAACS, JOHN C. JR ET AL			WELL #: 1991		RRCID -> 250180		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09	90 N	88 -0-	-2 B -0-	15 1	73 2	99						
10	93 N	91 -0-	-2 B -0-	15 1	76 2	99						
11	90 N	87 -0-	-3 B -0-	17 1	70 2	99						
12	93 N	85 -0-	-8 B -0-	15 1	70 2	99						
01	93 N	86 -0-	-7 B -0-	14 1	72 2	99						
02	84 N	72 -0-	-12 B -0-	10 1	62 2	99						
-----												
ISAACS, JOHN C. JR ET AL			WELL #: 1992H		RRCID -> 255701		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464		
09	2318 X	2318 -0-	-0- B -0-	24 1	2236 2	267						
				58 9								
10	1860 X	1705 -0-	-155 B -0-	31 1	1665 2	275						
				9 9								
11	1948 N	1948 -0-	-0- B -0-	30 1	1896 2	295						
				22 9								
12	2387 N	1704 -0-	-683 B -0-	25 1	1610 2	184	174	1				
				69 9								
01	1705 N	550 -0-	-1155 B -0-	7 1	543 2	184						
*02	1960 N	1960 -0-	-0- B -0-	28 1	1932 2	184						
-----												
ISAACS, JOHN C. JR ET AL			WELL #: 1993H		RRCID -> 260358		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672		
09	2400 N	2321 -0-	-79 B -0-	30 1	2213 2	189	172	1				
				78 9								
10	2449 N	2239 -0-	-210 B -0-	31 1	2132 2	258						
				76 9								
11	2310 N	1859 -0-	-451 B -0-	30 1	1774 2	130	178	1				
				55 9								
12	2387 N	1963 -0-	-424 B -0-	31 1	1871 2	185						
				61 9								
01	2232 N	1851 -0-	-381 B -0-	31 1	1775 2	226						
				45 9								
02	1736 N	1257 -0-	-479 B -0-	19 1	1195 2	265						
				43 9								
-----												
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL			WELL #: 1994HW		RRCID -> 275037		COMPL. DATE 06/19/2014			TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500		
09	3420 X	3346 -0-	-74 B -0-	30 1	3233 2	289	195	1				
				83 9								
10	3565 X	3488 -0-	-77 B -0-	31 1	3356 2	381						
				101 9								
11	3480 X	3412 -0-	-68 B -0-	30 1	3284 2	278	192	1				
				98 9								
12	3596 X	3424 -0-	-172 B -0-	31 1	3286 2	375						
				107 9								
01	3596 X	3197 -0-	-399 B -0-	31 1	3063 2	286	183	1				
				103 9								
02	3192 X	2742 -0-	-450 B -0-	28 1	2634 2	359						
				80 9								
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY			638486		RRCID -> 176148		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170		
09	14B2 EXT	-0-	-0- B -0-			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0- B -0-			-0-	N	NO RPT				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0- B -0-			-0-	N	NO RPT				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0- B -0-			-0-	N	NO RPT				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0- B -0-			-0-	N	NO RPT				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- B -0-			-0-	N	NO RPT				



CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) UPLAND RESOURCES LLC CAMPBELL		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
				878931							
				WELL #: 1	RRCID -> 106966	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH 12035	PERF.10244	- 10896		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		105
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2		N	-0-		105
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		105
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-		105
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-		105
*02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-		105

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) BLACKBEARD OPERATING, LLC LITTLE				15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
				073056							
				WELL #: 3043	RRCID -> 133230	COMPL. DATE 10/18/1989	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12181	- 12268		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

JARVIS, BILLY & SONS "G"				WELL #: 3218	RRCID -> 175708	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11918	- 11942	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221				WELL #: 16	RRCID -> 176526	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11870	- 11918	
09	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314 2		N	-0-	28
10	7688 X	7585	-0-	-103	-0-	7585 2		N	-0-	28
11	7350 X	7134	-0-	-216	-0-	7134 2		N	-0-	28
12	7595 X	7503	-0-	-92	-0-	7499 2	4 9	N	4	32
01	7595 X	6568	-0-	-1027	-0-	6568 2		N	-0-	32
02	6860 X	6513	-0-	-347	-0-	6512 2	1 9	N	1	33

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP CAMPBELL				109333		RRCID -> 098231	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11754	- 11778	
09	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-		149
10	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-		149
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		N	-0-		149
12	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3		N	-0-		149
01	3100 N	3478	-0-	378	378	3478 3		N	-0-		149
*02	2800 N	2559	-0-	-241	137	2559 3		N	-0-		149

CAMPBELL				WELL #: 9	RRCID -> 134409	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 12004	PERF.11869	- 11906	
09	8190 X	6775	-0-	-1415	-0-	6775 3		N	-0-	-0-
10	8463 X	6638	-0-	-1825	-0-	6638 3		N	-0-	-0-
11	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	45 1	8380 3	N	-0-	-0-
12	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	47 1	9512 3	N	-0-	-0-
01	7006 X	5812	-0-	-1194	-0-	47 1	5765 3	N	-0-	-0-
*02	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	42 1	9489 3	N	-0-	-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
ABRAHAM		WELL #: 1057		RRCID -> 158340	COMPL. DATE 10/11/1995	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12106 - 12133							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847												
FLOWERS		WELL #: 101		RRCID -> 083460	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11626 - 11675							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPBELL		WELL #: 102		RRCID -> 089918	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11737 - 11746							
09	5640 X	5478	-0-	-162	-0-	5478	3			N	-0-			90
10	5797 X	5638	-0-	-159	-0-	5638	3			N	-0-			90
11	5580 X	5438	-0-	-142	-0-	5438	3			N	-0-			90
12	5735 X	5481	-0-	-254	-0-	5481	3			N	-0-			90
01	5673 X	5347	-0-	-326	-0-	5347	3			N	-0-			90
02	5124 X	4764	-0-	-360	-0-	4764	3			N	-0-			90
JARVIS, BILLIE		WELL #: 2220		RRCID -> 096825	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11666 - 11682							
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2201	3	11	9	N	10			10
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			10
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			10
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			10
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			10
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			10
PANTERA ENERGY COMPANY		638486												
ISAACS -210-		WELL #: 1210 L		RRCID -> 062064	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 16805	PERF.11520 - 11532							
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPLAND RESOURCES LLC		878931												
DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 100160	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11704 - 11732							
09	5250 X	4810	-0-	-440	-0-	4810	2			N	-0-			252
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-			252
11	4740 X	4702	-0-	-38	-0-	4702	2			N	-0-			252
12	4960 X	4902	-0-	-58	-0-	4902	2			N	-0-			252
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			252
*02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-			252

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931							
DIXIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103723	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11888 - 11948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-		233
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-		233
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-		233
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2	N	-0-		233
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-		233
02	2576 X	2525	-0-	-51	-0-	2525	2	N	-0-		233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)				15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-		WELL #:		1	RRCID ->	101508	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12376 - 12380
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
ABRAHAM, JAMES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	175896	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12335 - 12343
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD "111"		WELL #:		1	RRCID ->	181447	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12034
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	182390	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.12526 - 12531
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
YOKLEY												
15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
073056												
WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	144	1	2576	2	Y	177
							3	9				
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	213	1	3274	2	Y	177
11		2460 X	732	-0-	-1728	-0-	109	1	623	2	Y	177
12		3596 X	1264	-0-	-2332	-0-	176	1	1088	2	Y	177
01		3472 X	1695	-0-	-1777	-0-	204	1	1491	2	Y	177
02		3136 X	1866	-0-	-1270	-0-	173	1	1693	2	Y	177
-----												
WEBB, ARTHUR -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712												
09		2940 N	2694	-0-	-246	-0-	2691	2	3	9	N	185
10		3007 N	2983	-0-	-24	-0-	2977	2	6	9	N	190
11		2910 N	2619	-0-	-291	-0-	2608	2	11	9	N	18
12		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2883	2	2	9	N	20
01		2976 N	2725	-0-	-251	-0-	2716	2	9	9	N	28
02		2436 N	2193	-0-	-243	-0-	2191	2	2	9	N	30
-----												
FROST, MARY E.												
WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846												
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LISBETH												
WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WEBB, ARTHUR "A"												
WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-
-----												
FAULCONER ENERGY, LLC												
WEBB -A-												
263648												
WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622												
09		990 N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	22
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	N	25
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	27
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	28
01		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1124	2	4	9	N	32
02		1092 N	1080	-0-	-12	-0-	1077	2	3	9	N	35

-----  
 CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	13					202
						14	9									
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	N	2					204
						2	9									
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	28	1	501	2	N	7					211
						8	9									
12	837 N	626	-0-	-211	-0-	31	1	587	2	N	7	183	1			35
						8	9									
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	31	1	447	2	N	-0-					35
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	23	1	460	2	N	-0-					35

-----  
 BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

09	3540 X	1620	-0-	-1920	-0-	644	1	946	2	N	27					164
						30	9									
10	3658 X	2422	-0-	-1236	-0-	671	1	1750	2	N	1					165
						1	9									
11	3540 X	2430	-0-	-1110	-0-	651	1	1779	2	N	-0-					165
12	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	673	1	2615	2	N	1					166
						1	9									
01	3658 X	3148	-0-	-510	-0-	673	1	2475	2	N	-0-					166
02	2268 X	1191	-0-	-1077	-0-	549	1	642	2	N	-0-					166

-----  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

-----  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

-----  
 CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A" 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CANDICE (MORROW)		15268 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ATHENA ENERGY, INC.		036051											
SHELTON		WELL #:		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018													

MILAM, INC.		566816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
GILL		WELL #: 1096		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575					
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			149
10	3100 N	4695	-0-	1595	1595	4695	3		N	-0-			149
11	3000 N	5376	-0-	2376	3971	5376	3		N	-0-			149
12	3100 N	4806	-0-	1706	5677	4806	3		N	-0-			149
01	3100 N	1882	-0-	-1218	4459	1882	3		N	-0-			149
*02	9148 X	4689	-0-	-4459	-0-	4689	3		N	-0-			149

CARLA (MIDDLE MORROW)		15667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
TRUMBELL		WELL #: 3		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARLANDER (MARMATON)		15668 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
CARLANDER		WELL #: 5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908					
09	660 N	349	-0-	-311	-0-	250	2	99	9	N	90		501
10	651 N	438	-0-	-213	-0-	294	2	144	9	N	131	363	269
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	371	2	272	9	N	247	324	192
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	196	2	143	9	N	130		322
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	360	2	175	9	N	159		481
02	588 N	419	-0-	-169	-0-	266	2	153	9	N	139	354	266

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882					
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 1212		RRCID -> 077530	COMPL. DATE 04/14/1978	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8618	- 8640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
*01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2		RRCID -> 069438	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8699	- 8709		
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			91
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			91
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			91
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			91
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			91
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 061067	COMPL. DATE 08/09/1974	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8536	- 8554		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----												
CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 2		RRCID -> 104889	COMPL. DATE 08/25/1982	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 11177	- 11181		
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3 9 N	3			152
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			152
11	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2	N	-0-			152
12	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2	N	-0-			152
01	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1376	2	6 9 N	5			157
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3 9 N	3			160
-----												
BRAINARD		WELL #: 1		RRCID -> 157445	COMPL. DATE 06/02/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10994	- 10999				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOOBLER		WELL #: 2096		RRCID -> 162867	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10790	- 10800				
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-			80
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			80
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-			80
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2	N	-0-			80
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			80
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			80

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID -> 104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	

CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
PITTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CECILIA (MARMATON)				16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
RIFFE		WELL #:		2	RRCID -> 125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5588 - 5622
09	2287 R	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-	-0-
10	4530 R	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2	N	-0-	-0-
11	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-	-0-
12	6998 R	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2	N	-0-	-0-
01	8794 R	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2	N	-0-	-0-
*02	7224 R	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2	N	-0-	-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
HELTON		WELL #:		2RE	RRCID -> 145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2	N	-0-	-0-

CHUNN (ATOKA)				18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ATLAS OPERATING LLC				036587						
SEIBER, HATTIE		WELL #:		1	RRCID -> 021818	COMPL. DATE	05/29/1958	TOTAL DEPTH	8571	PERF. 7535 - 7565
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-	22
*10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	22
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	N	4	26
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-	26
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	26
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR.				102675				CNTY: MOORE		
BROWN, W.E.										
		WELL #:		1	RRCID -> 257940	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7540 - 7879
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



-----														
CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
KING OPERATING CORPORATION 465296														
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
*01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577														
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	29	1	32	2	N	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-		-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	-0-		-0-
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	28	1	29	2	N	-0-		-0-
-----														
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920														
09		1770 N	1674	-0-	-96	-0-	30	1	1644	2	N	-0-		180
10		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	31	1	1698	2	N	-0-		180
11		1710 N	1693	-0-	-17	-0-	30	1	1663	2	N	-0-		180
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1729	2	N	8	120 1	68
							9	9						
01		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	31	1	1678	2	N	15		83
							17	9						
02		1568 N	1460	-0-	-108	-0-	26	1	1434	2	N	-0-		83
-----														
CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908														
09		1140 N	1127	-0-	-13	-0-	30	1	1097	2	N	-0-		160
10		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	31	1	1126	2	N	17		177
							19	9						
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	N	-0-		177
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	10	119 1	68
							11	9						
01		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	31	1	1091	2	N	12		80
							13	9						
02		1064 N	942	-0-	-122	-0-	24	1	918	2	N	-0-		80
-----														
BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248														
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	887	2	N	10		38
							11	9						
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	5		43
							6	9						
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1006	2	N	7		50
							8	9						
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1170	2	N	2		52
							2	9						
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	N	8		60
							9	9						
*02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	10		70
							11	9						

OIL AND GAS DIVISION

CHUNN (NOVI LIME)		18140 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
B AND G PRODUCTION, INC.		039870											
SCHUBERT		WELL #: 2		RRCID -> 191547		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7242 - 7248			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
GREEVER, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 021820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7328 - 7454			
09		720 N	674	-0-	-46 B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
10		744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
11		690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
12		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
01		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
02		616 N	539	-0-	-77 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
SCHUBERT		WELL #: 3		RRCID -> 066640		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7310 - 8226			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217501		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6744 - 7821			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE DOT (ATOKA)		18260 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
ST. PETER		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13130 - 13140			
09		840 N	749	-0-	-91	-0-	749 2		N	-0-			47
10		806 N	690	-0-	-116	-0-	690 2		N	-0-			47
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			47
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			47
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			47
02		868 N	688	-0-	-180	-0-	688 2		N	-0-			47

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
NEECE		WELL #: 1		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895		PERF.12929 - 12994			
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			59
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			59
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			59
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			59
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			59
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			59

CIRCLE DOT (ATOKA)		//CONT.//		18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF.13178	- 13262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1800 X	602	-0-	-1198	-0-	596 2		6 9	N	5		80
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2			N	-0-		80
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2			N	-0-		80
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3053 2		1 9	N	1		81
*01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2			N	-0-		81
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT		81

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
CROWN PETROLEUM CORP.				191541								
MEEK, THOMAS		WELL #:		7601	RRCID ->	165786	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13943	- 14019
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
JACKSON TRUST												
		WELL #:		1	RRCID ->	254302	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	13270	PERF.13022	- 13027
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT		-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)				18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC				040205								
KIM		WELL #:		1	RRCID ->	149227	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8670	- 8770
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2032 2		6 9	N	5		190
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2056 2		18 9	N	16		206
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1429 2		15 9	N	14	175 1	45
01	1922 N	967	-0-	-955	-0-	954 2		13 9	N	12		57
02	1736 N	1308	-0-	-428	-0-	1290 2		18 9	N	16		73

KIM				WELL #:	2	RRCID ->	150463	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8612	- 8710
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2			N	-0-			124
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-			124
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-			124
01	682 N	456	-0-	-226	-0-	456 2			N	-0-			124
02	644 N	401	-0-	-243	-0-	401 2			N	-0-			124

KIM				WELL #:	3	RRCID ->	152093	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8971	PERF. 8762	- 8778
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			N	-0-			28
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-			28
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-			28
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	779 2			N	-0-			28
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700 2			N	-0-			28

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
MARTIN TRUST A				WELL #: 1081	RRCID -> 123805	COMPL. DATE 07/09/1986	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 8875	- 9098						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
-----															
MARTIN TRUST A1092				WELL #: 1092	RRCID -> 124520	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9070	- 9120						
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				58
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				58
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				58
12	527 N	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-				58
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				58
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				58
-----															
MARTIN TRUST -A-				WELL #: 1072	RRCID -> 125144	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8691	- 9020						
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				94
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				94
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				94
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-				94
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				94
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-				94
-----															
MARTIN-TRUST -CCSL-				WELL #: 2	RRCID -> 126878	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8899	- 9266						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARTIN TRUST B				WELL #: 2081	RRCID -> 129707	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 8977	- 9338						
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				182
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				182
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				182
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				182
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				182
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				182
-----															
MARTIN TRUST B3072				WELL #: 3072	RRCID -> 144160	COMPL. DATE 07/29/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8022	- 9531						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
-----															
MARTIN TRUST C				WELL #: 3081	RRCID -> 172302	COMPL. DATE 12/01/2013	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9348	- 9378						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8976 - 9320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 8644 - 8943				
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			252
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			252
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			252
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-			252
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2		N	-0-			252
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	569	2	17	9	N	15	189 1	78

FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8674 - 9023				
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1885	2	4	9	N	4		67
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-		67
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3		70
12	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1903	2	6	9	N	5		75
01	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1760	2	6	9	N	5		80
02	1792	N	1565	-0-	-227	-0-	1554	2	11	9	N	10		90

FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8822 - 9019				
09	4095	X	2398	-0-	-1697	-0-	2398	2		N	-0-			214
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			214
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-			N	-0-			214
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			214
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			214
02	1848	X	1677	-0-	-171	-0-	1677	2		N	-0-			214

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8547 - 9114				
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			93
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			93
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			93
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			93
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	2		N	-0-			93
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			93

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7377 - 7626				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8860 - 9439				
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			154
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			154
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			154
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			154
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			154
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	239	2	29	9	N	26	152 1	28

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3300 X	2713	-0-	-587	-0-	2709	2	4	9	N	4				178
10	3472 X	933	-0-	-2539	-0-	932	2	1	9	N	1				179
11	3360 X	1073	-0-	-2287	-0-	1067	2	6	9	N	5				184
12	3193 X	2991	-0-	-202	-0-	2913	2	78	9	N	71	194	1		61
01	2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	1370	2	2	9	N	2				63
02	2520 X	1589	-0-	-931	-0-	1572	2	17	9	N	15				78
-----															
MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751						
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	N	5				114
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1958	2	3	9	N	3				117
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	N	3				120
12	2387 N	2002	-0-	-385	-0-	1994	2	8	9	N	7				127
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	3				130
*02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-				130
-----															
HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722						
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7	9	N	6				293
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1538	2	94	9	N	85				378
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1746	2	98	9	N	89	369	1		98
12	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	1464	2	72	9	N	65				163
01	1643 N	466	-0-	-1177	-0-	374	2	92	9	N	84	179	1		68
02	1708 N	1450	-0-	-258	-0-	1422	2	28	9	N	25				93
-----															
MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020						
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	981	2	4	9	N	4				200
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-				200
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	27	1		175
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				175
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				175
*02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-	61	1		114
-----															
CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396						
09	7980 X	6926	-0-	-1054	-0-	6856	2	70	9	N	64	194	1		176
10	8370 X	8120	-0-	-250	-0-	7968	2	152	9	N	138				314
11	8100 X	7658	-0-	-442	-0-	7531	2	127	9	N	115	191	1		238
12	7719 X	7583	-0-	-136	-0-	7459	2	124	9	N	113				351
01	8122 X	5858	-0-	-2264	-0-	5757	2	101	9	N	92	192	1		251
02	7336 X	5244	-0-	-2092	-0-	5143	2	101	9	N	92				343
-----															
MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292						
09	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	8915	2	173	9	N	157	185	1		119
10	10447 X	10290	-0-	-157	-0-	10080	2	210	9	N	191				310
11	10110 X	7899	-0-	-2211	-0-	7690	2	209	9	N	190	383	1		117
12	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10151	2	286	9	N	260	189	1		188
01	10292 X	9938	-0-	-354	-0-	9739	2	199	9	N	181	191	1		178
02	9296 X	8777	-0-	-519	-0-	8579	2	198	9	N	180	190	1		168
-----															
CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484						
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3527	2	56	9	N	51				294
10	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9160	2	196	9	N	178	194	1		278
11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6166	2	265	9	N	241	381	1		138
12	7471 X	5292	-0-	-2179	-0-	5185	2	107	9	N	97				235
01	9362 X	7414	-0-	-1948	-0-	7243	2	171	9	N	155	194	1		196
02	8456 X	6821	-0-	-1635	-0-	6505	2	316	9	N	287	294	1		189

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
MARTIN TRUST		WELL #: 8201H		RRCID -> 278052		COMPL. DATE 01/22/2015			TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	10972	2	210	9	N	191	186 1	351
10	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11178	2	207	9	N	188	191 1	348
11	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9634	2	163	9	N	148		496
12	11563 X	9772	-0-	-1791	-0-	9559	2	213	9	N	194	378 1	312
01	11563 X	5845	-0-	-5718	-0-	5772	2	73	9	N	66		378
02	10444 X	854	-0-	-9590	-0-	848	2	6	9	N	5		383
-----													
MILLS TRACT		WELL #: 6001H		RRCID -> 278972		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403				
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2338	2	78	9	N	71		183
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	1995	2	153	9	N	139	180 1	142
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2409	2	154	9	N	140	182 1	100
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2489	2	88	9	N	80		180
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2157	2	172	9	N	156	191 1	145
02	2184 N	2168	-0-	-16	-0-	2089	2	79	9	N	72		217
-----													
CLARK		WELL #: 2H		RRCID -> 279056		COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650				
09	5430 X	3954	-0-	-1476	-0-	3915	2	39	9	N	35		179
10	5611 X	4328	-0-	-1283	-0-	4266	2	62	9	N	56		235
11	5400 X	4767	-0-	-633	-0-	4684	2	83	9	N	75	170 1	140
12	4464 X	4139	-0-	-325	-0-	4051	2	88	9	N	80		220
01	4340 X	3948	-0-	-392	-0-	3908	2	40	9	N	36		256
02	4452 X	3028	-0-	-1424	-0-	2994	2	34	9	N	31	38 1	249
-----													
CLARK		WELL #: 1H		RRCID -> 280000		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365				
09	5160 X	265	-0-	-4895	-0-	265	2			N	-0-		255
10	3937 X	3473	-0-	-464	-0-	3439	2	34	9	N	31		286
11	3180 X	72	-0-	-3108	-0-	72	2			N	-0-		286
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4124	2	4	9	N	4		290
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-		290
*02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	2	2	9	N	2	150 1	142
-----													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		RRCID -> 277438		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358				
KIM C3		WELL #: 2H											
09	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	3			N	-0-	183 1	235
10	13206 X	12353	-0-	-853	-0-	12353	3			N	-0-		235
11	12570 X	11557	-0-	-1013	-0-	11423	3	134	9	N	122	192 1	165
12	13392 X	11692	-0-	-1700	-0-	11615	3	77	9	N	70		235
01	13392 X	11198	-0-	-2194	-0-	11019	3	179	9	N	163	183 1	215
02	12096 X	7955	-0-	-4141	-0-	7890	3	65	9	N	59		274
-----													
KIM		WELL #: 7079H		RRCID -> 291574		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		09/01 ->		104923									
09	0 W	8849	-0-	8849	113772	8665	3	184	9	N	167		167
10	0 W	9389	-0-	9389	123161	9310	3	79	9	N	72	25 1	214
11	0 W	8398	-0-	8398	131559	8193	3	205	9	N	186	184 1	216
12	141129 X	9570	-0-	-131559	-0-	9452	3	118	9	N	107		140
01	11842 X	9336	-0-	-2506	-0-	9126	3	210	9	N	191	189 1	142
02	8484 X	7817	-0-	-667	-0-	7689	3	128	9	N	116		258

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 16033 - 16038

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

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
ATLAS OPERATING LLC 036587  
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

09	1410	411	-0-	-999 B	641	411	2			N	-0-					98
*10	1309 N	668	-0-	-641 B	-0-	668	2			N	-0-					98
*11	780 N	438	-0-	-342 B	-0-	438	2			N	-0-					98
*12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					98
*01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					98
*02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1350 N	894	-0-	-456 B	-0-	894	2			N	-0-					153
10	1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1385	2	6	9	N	5					158
11	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1474	2	6	9	N	5					163
12	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1174	2	8	9	N	7					170
01	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-					170
*02	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1351	2	2	9	N	2					172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

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

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

09	960 #	432	-0-	-528	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	992 #	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	896 #	662	-0-	-234	-0-	662	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27



CLEMENTINE (NOVI)		18901 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6580 - 6583	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2160 N	1326	-0-	-834	-0-	1326	2	N	-0-		24
*10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-		24
*11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-		24
*12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-		24
*01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-		24
*02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		24

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 211063		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6466 - 6486	
BLACKSTONE 31		WELL #: 1									
09	540 N	263	-0-	-277	-0-	246	2	17 9 N	15		115
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	608	2	58 9 N	53		168
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	543	2	31 9 N	28		196
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	529	2	36 9 N	33		229
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	562	2	35 9 N	32		261
02	532 N	457	-0-	-75	-0-	438	2	19 9 N	17		278

ELLIS 17		WELL #: 2H		RRCID -> 241687		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 6950 - 8883	
09	2730 X	1192	-0-	-1538	-0-	1190	2	2 9 N	2		174
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3120	2	20 9 N	18		192
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2693	2	17 9 N	15		207
12	2573 X	2563	-0-	-10	-0-	2554	2	9 9 N	8		215
01	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2657	2	19 9 N	17		232
02	2828 X	1607	-0-	-1221	-0-	1598	2	9 9 N	8		240

VENNEMAN 42		WELL #: 1H		RRCID -> 247197		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6468		PERF. 6961 - 9164	
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2	N	-0-		-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		RRCID -> 119363		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6559 - 6569	
ROBERTS		WELL #: 1017									
09	2070 N	1155	-0-	-915	-0-	1	1	1154 2 N	-0-		27
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		27
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	1	1	2313 2 N	-0-		27
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1	1	2042 2 N	-0-		27
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1	1	1860 2 N	-0-		27
02	1932 N	1351	-0-	-581	-0-	1	1	1350 2 N	-0-		27

COBURN (MORROW, LO.)		19240 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 119368		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 11472		PERF.10822 - 10838	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COBURN (MORROW UPPER)			19240 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872												
EMPORIA -29-			WELL #:	483	RRCID ->	101661	COMPL. DATE	07/25/1980	TOTAL DEPTH	10348	PERF.10300 - 10306				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	419	-0-	419	1184	419	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	1272	88	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	1279	7	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1279					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1279					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1279					Y	NO RPT			-0-
-----															
EMPORIA -29-			WELL #:	4832	RRCID ->	114638	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10292 - 10305				
09	DLQ	G-10	628	-0-	628	1776	628	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	133	-0-	133	1909	133	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	1919	10	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1919					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1919					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1919					Y	NO RPT			-0-
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						CNTY: LIPSCOMB						
JONES -25-			WELL #:	4062	RRCID ->	114636	COMPL. DATE	10/31/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10258 - 10264				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420						CNTY: LIPSCOMB						
SCOTT			WELL #:	1273	RRCID ->	181860	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132 - 10146				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COBURN LOWER (LOWER MORROW)			19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222												
LOCKHART -33-			WELL #:	481	RRCID ->	097687	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11221 - 11229				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DORSEY 185			WELL #:	2	RRCID ->	170696	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	11407	PERF. N/A				
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
01	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
02	1848	N	1418	-0-	-430	-0-	1418	2			N	-0-			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
DORSEY 185		WELL #:		5	RRCID -> 172942	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11228 - 11260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WALTER		WELL #:		3	RRCID -> 172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11132 - 11244		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 146791	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10803 - 10824		
09	930 N	859	-0-	-71	-0-	853	2	6 9	N	5		13
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2		N	-0-		13
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		13
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		13
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	723	2		N	-0-		13
02	924 N	340	-0-	-584	-0-	340	2		N	-0-		13
-----												
WALTER		WELL #:		2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	11273	PERF.11112 - 11234		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LOCKHART 184		WELL #:		3	RRCID -> 172271	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11152 - 11272		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCOTT		WELL #:		1273	RRCID -> 190486	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132 - 10854		
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		N	-0-		129
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-		129
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-		129
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2		N	-0-		129
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-		129
*02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-		129

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
WHEAT, ROLAND		WELL #:		1342	RRCID ->	191407	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10692 - 10792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
02	476 N	356	-0-	-120	-0-	356	2	N	-0-			-0-
-----												
JONES TRUST		WELL #:		2274	RRCID ->	197990	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10740 - 10758	
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2390	2	12 9	N	11		43
10	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2526	2	19 9	N	17		60
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2394	2	24 9	N	22		82
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2449	2	14 9	N	13		95
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15 9	N	14		109
*02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-		109
-----												
R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230996	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10732 - 10830	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLDWATER CREEK (MARMATON)		19454 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
CLUCK -D-		WELL #:		1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5426 - 5438	
09	780 #	455	-0-	-325 B	-1292	455	2		N	-0-		-0-
10	930 #	933	-0-	3 B	-1289	933	2		N	-0-		-0-
11	900 #	855	-0-	-45 B	-1334	855	2		N	-0-		-0-
12	930 #	884	-0-	-46 B	-1380	884	2		N	-0-		-0-
01	930 #	847	-0-	-83 B	-1463	847	2		N	-0-		-0-
02	840 #	847	-0-	7 B	-1456	847	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -499 CANCELLED UNDERAGE -> -957												
-----												
COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		19454 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
CLUCK -D-		WELL #:		2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4322 - 4430	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TRAVELERS OIL COMPANY		865980										
WHORTON, W.A.		WELL #:		2 U	RRCID ->	071194	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4313 - 4330	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)		19455 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
HARRIS		WELL #: 3029		RRCID -> 127958		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	203	-0-	-547	-0-	203 3		N	-0-		97
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		97
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-		97
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-		97
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

  

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COLLARD -A-		WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3408 - 3426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDWARDS 11		WELL #:		2		RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3420 - 3428
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-	

PATTEN 178		WELL #:		2		RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3464 - 3468
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GELNAR 180		WELL #:		2		RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3445 - 3455
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COURSON RANCH (ATOKA)		21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH TEW		WELL #:	202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 8233 - 8244		
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	296	
10	553	N	553	-0-	-0-	553	2		N	-0-	296	
11	579	N	579	-0-	-0-	579	2		N	-0-	296	
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	296	
*01	330	N	330	-0-	-0-	155	1	175	2	N	-0-	296
*02	2339	N	2339	-0-	-0-	1988	1	351	2	N	-0-	296

COURSON RANCH TEW		WELL #:		103		RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8250 - 8263
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8116 - 8122				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			447
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			447
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1			448
*01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			448
*02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			448

COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 8225 - 8235				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				689
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			689
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			689
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1			690
*01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	2	N	-0-			690
*02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	381	1	152	2	N	-0-			690

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10178 - 10186				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.10106 - 10135				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771													
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260			CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8541 - 8547				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH TEW		WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	366	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	366	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	366	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	N	1	367	
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	367	
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	236	1	N	56	367	

CRAIG RANCH (MORROW)		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
THOMAS		WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMAS		WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708		
CRAIG		WELL #: 2080								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRAIG		WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 128311		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710		
CRAIG		WELL #: 8001								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG -H-		WELL #:		4	RRCID ->	131304	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6670 - 6686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1080	N	887	-0-	-193	-0-	887	2	N	-0-			15
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			15
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	132			147
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	57	183	1	21
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	14			35
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	8			43
-----													
CRAIG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134408	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	6665 - 6690	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CRAIG E		WELL #:		2ST	RRCID ->	139576	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6531 - 6767	
09	3000	N	1223	-0-	-1777	2323	1223	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2962	-0-	-138	2185	2962	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2864	-0-	-136	2049	2864	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3018	-0-	-82	1967	3018	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2948	-0-	-152	1815	2948	2	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	2120	-0-	-680	1135	2120	2	Y	-0-			-0-
-----													
CORENE A		WELL #:		2	RRCID ->	155870	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6687 - 6715	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
-----													
CRAIG E		WELL #:		3	RRCID ->	177731	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6698 - 6704	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CRAIG E		WELL #:		4	RRCID ->	181079	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6715	
09	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	2	N	-0-			124
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			124
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			124
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-			124
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-			124
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			124
-----													
CORENE A		WELL #:		5	RRCID ->	183561	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6707 - 6738	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CRAIG E		WELL #:		2R	RRCID ->	202245	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 - 6674				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
-----															
BOSS A		WELL #:		2	RRCID ->	228392	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6743 - 6757				
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2		N	-0-					29
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-					29
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-					29
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					29
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-					29
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	2		N	-0-					29
-----															
CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
WITTER B		WELL #:		7	RRCID ->	177663	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6680 - 6690				
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-					28
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					28
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					28
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					28
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					28
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-					28
-----															
WITTER B		WELL #:		8	RRCID ->	177689	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6633 - 6642				
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-					-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-					-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-					-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-					-0-
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2		N	-0-					-0-
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-					-0-
-----															
DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	178350	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6612 - 6629				
09	720 N	370	-0-	-350	-0-	370	2		N	-0-					37
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-					37
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-					37
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-					37
01	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2		N	-0-					37
02	868 N	397	-0-	-471	-0-	397	2		N	-0-					37
-----															
ETOILE		WELL #:		2	RRCID ->	181960	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6634 - 6642				
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.//		21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SHER A		WELL #:		1	RRCID ->	182765	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6655 - 6666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 2	N	-0-			55
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			55
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			55
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			55
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			55
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81 2	N	-0-			55

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)				21617 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209							
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 U	RRCID ->	134397	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3821 - 3861
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLOWERS				WELL #:	3	RRCID ->	141870	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3654 - 3936
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3	N	-0-			-0-	
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-			-0-	
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3	N	-0-			-0-	
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3	N	-0-			-0-	
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3	N	-0-			-0-	
*02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3	N	-0-			-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #:	825420	RRCID ->	214283	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4148 - 4228
FLOWERS BROTHERS				1074								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)				21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209							
MILLS, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	053817	COMPL. DATE	04/06/1973	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 5834 - 6020
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MILLS, R. D. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	054235	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 5884 - 6110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		//CONT.//		21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	181845	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6130 - 6218		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2280 X	2064	-0-	-216	-0-		2064 3		N	-0-			-0-
10		2356 X	2274	-0-	-82	-0-		2274 3		N	-0-			-0-
11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		2195 3		N	-0-			-0-
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		2269 3		N	-0-			-0-
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		2269 3		N	-0-			-0-
*02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		2046 3		N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)				21617 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		7074	RRCID ->	151344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8665 - 9218		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-		84 1	2281 2	N	23			176
								25 9						
10		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		87 1	2882 2	N	38			214
								42 9						
11		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-		84 1	2702 2	N	25			239
								28 9						
12		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-		87 1	1907 2	N	19			258
								21 9						
01		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-		87 1	2383 2	N	13			271
								14 9						
*02		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		78 1	2122 2	N	6			277
								7 9						

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		8074	RRCID ->	152882	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8606 - 8686		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		570 N	539	-0-	-31	-0-		539 2		N	-0-			65
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 2		N	-0-			65
11		540 N	539	-0-	-1	-0-		539 2		N	-0-			65
12		558 N	537	-0-	-21	-0-		537 2		N	-0-			65
01		558 N	492	-0-	-66	-0-		492 2		N	-0-			65
02		504 N	454	-0-	-50	-0-		454 2		N	-0-			65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)				21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC				040209										
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 L	RRCID ->	133591	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	4092 - 4155		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
FLOWER BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	115963	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	4133 - 4165		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2		N	-0-			-0-
10		186 N	38	-0-	-148	-0-		38 2		N	-0-			-0-
11		180 N	50	-0-	-130	-0-		50 2		N	-0-			-0-
12		186 N	46	-0-	-140	-0-		46 2		N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-		38 2		N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS BROS.		WELL #:		1073	RRCID ->	166013	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 3854 - 4174	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652				CNTY: ROBERTS				
FLOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	176691	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3801 - 3836	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: ROBERTS				
MARTIN TRUST		WELL #:		2072	RRCID ->	125533	COMPL. DATE	06/03/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
FLOWERS, J. L.		WELL #:		179	RRCID ->	021829	COMPL. DATE	01/04/1956	TOTAL DEPTH	10342	PERF. 3874 - 3908	
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-		-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS, J. L.		WELL #:		2079	RRCID ->	152801	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3810 - 3880	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		1073	RRCID ->	170708	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 3854 - 3927	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																		
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	130	1	5070	2	N	N	-0-				-0-	
10		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	130	1	4670	2	N	N	-0-				-0-	
11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	130	1	3935	2	N	N	-0-				-0-	
12		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	130	1	2552	2	N	N	-0-				-0-	
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130	1	2800	2	N	N	-0-				-0-	
*02		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	N	N	-0-				-0-	
-----																		
FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860																		
09		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	130	1	5085	2	N	N	-0-				-0-	
10		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	130	1	6053	2	N	N	-0-				-0-	
11		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	N	N	-0-				-0-	
12		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	130	1	3883	2	N	N	-0-				-0-	
01		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	130	1	4532	2	N	N	-0-				-0-	
*02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	130	1	3975	2	N	N	-0-				-0-	
-----																		
TC OIL AND GAS, LLC 840303 FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756																		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-	
-----																		
CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218 FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340																		
09		900 N	478	-0-	-422	-0-	478	2			N	N	-0-				117	
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	N	-0-				117	
11		1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	N	-0-				117	
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	N	N	7				124	
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	N	N	1				125	
02		896 N	847	-0-	-49	-0-	847	2			N	N	-0-				125	
-----																		
WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590																		
09		1470 N	759	-0-	-711	-0-	759	2			N	N	-0-				-0-	
10		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	N	-0-				-0-	
11		1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	N	-0-				-0-	
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	N	-0-				-0-	
01		1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	N	-0-				-0-	
02		1176 N	1107	-0-	-69	-0-	1107	2			N	N	-0-				-0-	
-----																		
XTO ENERGY INC. 945936 CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420																		
09		960 N	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	N	-0-				56	
10		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2818	3	7	9	N	N	6				62	
11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2675	3	28	9	N	N	25				87	
12		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	N	-0-				87	
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	N	-0-				87	
*02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	N	-0-				87	

CUTTER (CHESTER) CJD DISPOSALS, LLC PERRYTON GAS UNIT		22390 250 120600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	2	RRCID ->	174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3620 - 3740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. STAFFORD		182785		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8148 - 8162	
09	780 N	706	-0-	-74	-0-	60	1	646	2	N	-0-	52
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	N	-0-	52
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	N	31	83
						34	9					
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	852	2	N	9	92
						10	9					
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	796	2	N	3	95
						3	9					
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	56	1	694	2	N	-0-	95

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC BRILLHART		570652		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	1926	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8020 - 8086	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328

MARVIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8290 - 8300			
09	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14586	2	87	9	N	79	193 1	100
10	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	15996	2	94	9	N	85		185
11	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	13308	2	120	9	N	109	196 1	98
12	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13708	2	110	9	N	100		198
01	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17485	2	66	9	N	60	155 1	103
02	9016 X	5806	-0-	-3210	-0-	5789	2	17	9	N	15		118

SANDLOT OIL & GAS LLC PERRYTON GAS UNIT		747757		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		WELL #:	3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8174 - 8181		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOUISE		875461		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		WELL #:	4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8090 - 8174		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

OIL AND GAS DIVISION

D. G. (MORROW LOWER)		22591 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610											
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 175348		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9192 - 9211			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DANDEN (DOUGLAS)		22999 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
SPIVEY		WELL #: 1 R		RRCID -> 170144		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4770 - 4778			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3030 X	2247	-0-	-783		-0-	2247 3	N	-0-		-0-	
10		3059 X	3059	-0-	-0-		-0-	3059 3	N	-0-		-0-	
11		2686 X	2686	-0-	-0-		-0-	2686 3	N	-0-		-0-	
12		2697 X	2299	-0-	-398		-0-	2299 3	N	-0-		-0-	
01		2704 X	2704	-0-	-0-		-0-	2704 3	N	-0-		-0-	
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772		-0-		N	NO RPT		-0-	

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
TEXACO FEE		WELL #: 1125		RRCID -> 167725		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4772 - 4782			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7692 - 8000			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		7697 X	7697	-0-	-0-		-0-	237 1	N	-0-		163	
10		8014 X	8014	-0-	-0-		-0-	296 1	N	24	167 1	20	
								26 9					
11		7632 X	7632	-0-	-0-		-0-	267 1	N	3		23	
								3 9					
12		8058 X	8058	-0-	-0-		-0-	299 1	N	14		37	
								15 9					
01		7575 X	7575	-0-	-0-		-0-	274 1	N	-0-		37	
02		6300 X	5957	-0-	-343		-0-	227 1	N	1		38	
								1 9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
KNOX-PIPKIN		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 7730 - 7734			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1172 N	1076	-0-	-96		-0-	1076 2	Y	-0-		-0-	
10		993 N	993	-0-	-0-		-0-	993 2	Y	-0-		-0-	
11		942 N	942	-0-	-0-		-0-	942 2	Y	-0-		-0-	
12		1116 N	944	-0-	-172		-0-	944 2	Y	-0-		-0-	
01		992 N	863	-0-	-129		-0-	863 2	Y	-0-		-0-	
02		868 N	803	-0-	-65		-0-	803 2	Y	-0-		-0-	



DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
DANIELS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	107145	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6458 - 7414			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
-----														
PEARSON "M"		WELL #:		3	RRCID ->	165726	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7683 - 8002			
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KNOX-PIPKIN		WELL #:		128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7818			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
-----														
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 - 7678			
NITSCHKE		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 - 7678			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 7634			
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 7634			
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
T-Y DEVELOPMENT CORP		WELL #:		833903	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 6440 - 7351			
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 6440 - 7351			
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-			85
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			85
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			85
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			85
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-			85
02	616 N	399	-0-	-217	-0-	399	2			N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER)		23105 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
OLYMPUS		WELL #: 1		RRCID -> 219936		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	493	-0-	-167	-0-	493 2		N	-0-			226
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806 2	2 9	N	2			228
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			228
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752 2	3 9	N	3			231
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			231
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	659 2	34 9	N	31	185 1		77

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FRAZIER		WELL #: 3		RRCID -> 120973		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440				
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	72 1	1313 2	N	-0-			-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	72 1	1356 2	N	-0-			-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	72 1	1348 2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	72 1	1097 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	576	-0-	-819	-0-	72 1	504 2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	72 1	1021 2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SCHOENHALS		WELL #: 2		RRCID -> 168221		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE)		23160 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649				49B						
SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 089651		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			41
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
	PLUGGED AND ABANDONED			08/05/2021								

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MOBETTIE RESOURCE DEV LLC		572602										
ZEPP0		WELL #: 1571		RRCID -> 225360		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918				
09	5670 X	5505	-0-	-165	-0-	5505 2		N	-0-			79
10	5673 X	5288	-0-	-385	-0-	5288 2		N	-0-			79
11	5400 X	5201	-0-	-199	-0-	5201 2		N	-0-			79
12	5704 X	5597	-0-	-107	-0-	5597 2		N	-0-			79
01	5704 X	5415	-0-	-289	-0-	5415 2		N	-0-			79
02	5152 X	4700	-0-	-452	-0-	4700 2		N	-0-			79

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.// 23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
TERREL		WELL #: 1		RRCID -> 218916		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	88	-0-	88	88	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	187	-0-	187	275	2	N	-0-		-0-
11	465 X	190	-0-	-275	-0-	2	N	-0-		-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	2	N	-0-		-0-
-----										
MEIER, ALAN		WELL #: 1127		RRCID -> 223967		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940		
09	14B2 EXT	737	-0-	737	36336	2	N	-0-		72
10	14B2 EXT	623	-0-	623	36959	2	N	-0-		72
11	14B2 EXT	458	-0-	458	37417	2	N	-0-		72
12	14B2 EXT	520	-0-	520	37937	2	N	-0-		72
01	14B2 EXT	225	-0-	225	38162	2	N	-0-		72
*02	38767 X	605	-0-	-38162	-0-	2	N	-0-		72
-----										
TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #: 1126		RRCID -> 232189		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000		
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		71
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		71
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		71
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		71
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		71
02	1120 N	984	-0-	-136	-0-	2	N	-0-		71
-----										
CRUM		WELL #: 1158		RRCID -> 236852		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MEIER, ALAN		WELL #: 2127		RRCID -> 239326		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920		
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	2	N	2		47
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		47
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		47
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		47
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		47
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		47
-----										
JUDE 1161		WELL #: 1		RRCID -> 280111		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11

DARROUZETT (ST. LOUIS)  
UPLAND RESOURCES LLC  
DOT

23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
878931  
WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-			117
10	434 N	126	-0-	-308	-0-	126	2			N	-0-			117
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	444	2	9	9	N	8			125
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	296	2	2	9	N	2			127
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			127
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-			127

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)  
OVERFLOW ENERGY, LLC  
BIG DOG 1163

23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
628574  
WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

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

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)  
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC  
HRW CANADIAN SWD

23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
609265  
WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC  
HALE 209

676084  
WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	657	-0-	-459	-0-	657	2			N	-0-			-0-
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY  
DAVIS

825420  
WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
01	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	106	2			N	-0-			-0-

PARKER

WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-

-----															
DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
09		2190 X	1794	-0-	-396	-0-	1755	2	39	9	N	35			78
10		2263 X	2195	-0-	-68	-0-	2138	2	57	9	N	52			130
11		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2171	2	28	9	N	25			155
12		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			155
01		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2270	2	19	9	N	17			172
02		2044 X	2028	-0-	-16	-0-	1971	2	57	9	N	52			224
-----															
LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016															
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
12		2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
01		2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
02		2100 N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851															
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776															
09		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3961	2	25	9	N	23	169	1	30
10		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-			30
11		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-			30
12		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-			30
01		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-			30
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT			30

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.//		26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LEATHERMAN				WELL #: 1748	RRCID -> 080142	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6937	- 8493				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-			33
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	N	-0-			33
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	60	1	1136	2	N	-0-			33
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	N	-0-			33
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-			33
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	N	-0-			33
-----														
FIRST NATIONAL TRUST				WELL #: 1571	RRCID -> 083693	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6939	- 6970				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KENT				WELL #: 1570	RRCID -> 091409	COMPL. DATE 12/03/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6937	- 6996				
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	2	N	-0-			75
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	62	1	569	2	N	-0-			75
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	479	2	N	-0-			75
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	-0-			75
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	N	-0-			75
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	N	-0-			75
-----														
HERNDON				WELL #: 2662 C	RRCID -> 100158	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6860	- 6904				
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1019	2	N	-0-			3
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	2	N	-0-			3
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	N	-0-			3
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	N	-0-			3
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-			3
*02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-			3
-----														
JOYCE				WELL #: 1659 C	RRCID -> 101070	COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6906	- 6927				
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	664	2	N	15			35
						17	9							
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	25			60
						28	9							
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	N	25			85
						28	9							
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	N	22			107
						24	9							
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	23			130
						25	9							
*02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	N	27			157
						30	9							
-----														
KENT				WELL #: 5570	RRCID -> 213999	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6975	- 7004				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.//		26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
LEATHERMAN 748				WELL #:	5H	RRCID ->	207873	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7190 - 9542	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	386	-0-	-424	-0-	84	1	302	2	N	-0-			22
10	589 N	284	-0-	-305	-0-	97	1	187	2	N	-0-			22
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	94	1	992	2	N	5			27
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	6	9							
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	97	1	858	2	N	6			33
02	980 N	798	-0-	-182	-0-	7	9							
						97	1	806	2	N	4			37
						4	9							
						87	1	708	2	N	3			40
						3	9							

  

DUDE WILSON (MARMATON)				26306 284	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HERNDON				WELL #:	1662UT	RRCID ->	274080	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	6946 - 7225	
09	300 #	262	-0-	-38	-0-	19	1	237	2	N	5			112
10	310 #	299	-0-	-11	-0-	6	9							
11	327 R	327	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	15			127
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	17	9							
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	N	27			154
02	308 #	236	-0-	-72	-0-	30	9							
						22	1	270	2	N	20			174
						22	9							
						22	1	274	2	N	15			189
						17	9							
						18	1	207	2	N	10			199
						11	9							

  

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED					CNTY: OCHILTREE				
JONES, M. C.				2 U										
				WELL #:	2 U	RRCID ->	021863	COMPL. DATE	10/01/1960	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7018 - 7048	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)				26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LEATHERMAN 748				WELL #:	4	RRCID ->	208507	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	60	1	188	2	N	-0-			37
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	62	1	201	2	N	-0-			37
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	60	1	194	2	N	-0-			37
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	-0-			37
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	62	1	167	2	N	-0-			37
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	56	1	157	2	N	-0-			37

  

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005	NON-ASSOCIATED					CNTY: OCHILTREE				
HERNDON, W. C.				1 T										
				WELL #:	1 T	RRCID ->	021875	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8622 - 8630	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
DUDLEY				WELL #: 1661	RRCID -> 080957	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH 9145	PERF. 8884	- 8908		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	101 1	1244 2	N	7		30
						8 9					
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	103 1	1275 2	N	7		37
						8 9					
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	98 1	1254 2	N	16		53
						18 9					
12	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	98 1	1233 2	N	20		73
						22 9					
01	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	102 1	1252 2	N	9		82
						10 9					
02	1288 N	1192	-0-	-96	-0-	94 1	1087 2	N	10		92
						11 9					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

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

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

09	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	1010	2			N	-0-					18
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					18
11	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2			N	-0-					18
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					18
01	1085 N	707	-0-	-378	-0-	707	2			N	-0-					18
02	952 N	702	-0-	-250	-0-	702	2			N	-0-					18

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

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

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

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

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

*07	558 N	500	-0-	-58 B	-2232	500	2			N	-0-					-0-
*08	0 N	613	-0-	613 B	-1619	613	2			N	-0-					-0-
*09	540 N	615	-0-	75 B	-1544	615	2			N	-0-					-0-
*10	558 N	500	-0-	-58 B	-1544	500	2			N	-0-					-0-
*11	0 N	607	-0-	607 B	-937	607	2			N	-0-					-0-
12	0 N	613	-0-	613 B	-324	613	2			N	-0-					-0-
*01	303 N	627	-0-	324 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 C	RRCID -> 021855	COMPL. DATE 03/20/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8338	- 8349	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: OCHILTREE			
JONES, M. C.				WELL #: 3 L	RRCID -> 021858	COMPL. DATE 09/28/1961	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7904	- 7914	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WILSON, DUDE GU -5-				WELL #: 2 L	RRCID -> 021860	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7912	- 7920	
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	136 2	1 9	Y	1	29
10	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 2		Y	-0-	29
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		Y	-0-	29
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	190 2	1 9	Y	1	30
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		Y	-0-	30
*02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		Y	-0-	30

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
KING OPERATING CORPORATION				465296						
CHUNN				WELL #: 1	RRCID -> 057419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7520	- 7726
08	3875 #	2223	-0-	-1652	-0-	2223 2		N	-0-	18
09	3750 #	2713	-0-	-1037	-0-	2713 2		N	-0-	18
10	4216 #	2760	-0-	-1456	-0-	2760 2		N	-0-	18
11	5403 R	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2		N	-0-	18
12	4922 R	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2		N	-0-	18
*01	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2		N	-0-	18
02	3808 #	NO RPT	-0-	-3808	-0-			N	NO RPT	18

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: OCHILTREE			
WILSON, DUDE GU -2-				WELL #: 1 L	RRCID -> 021859	COMPL. DATE 05/20/1959	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7652	- 7680	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2

JONES, M. C.				WELL #: 3 U	RRCID -> 131523	COMPL. DATE 05/30/1989	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7818	- 7840	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
DODSON		WELL #: 3 L		RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

XTO ENERGY INC.		945936		WILLSON, DUDE GU -5-		WELL #: 4		RRCID -> 109660		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		22		
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		22		
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		22		
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		22		
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		22		
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119	2	N	-0-		22		

  

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		945936									
SCHWALM, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

  

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	877	-0-	-203	-0-	44	1	825	2	N	7		49
						8	9						
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	2	N	18		67
						20	9						
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	963	2	N	17		84
						19	9						
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	N	13		97
						14	9						
01	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	62	1	944	2	N	2		99
						2	9						
02	980 N	894	-0-	-86	-0-	56	1	835	2	N	3		102
						3	9						

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

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

KING OPERATING CORPORATION PSHIGODA WELL #: 465296 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-		121
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-		121
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-		121
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-		121
*01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-		121
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT		121

PRESIDIO PETROLEUM LLC BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 676084 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

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

REMORA OPERATING, LLC DODSON, JIM WELL #: 701613 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

*07	2046 N	1382	-0-	-664	-0-	1382	2			N	-0-		21
*08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-		21
09	1920 N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2			N	-0-		21
*10	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-		21
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-		21
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-		21
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-		21
*02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-		21

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

09		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					19
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					19
11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					19
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					19
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					19
*02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	-0-	3				22

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

09		1620 N	1594	-0-	-26	-0-	1593	2	1	9	N	1					65
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2	1	9	N	1					66
11		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1					67
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					67
01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					67
*02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	N	4					71

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669  
 MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4			104
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3			107
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	N	3			110
12	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1220	2	6	9	N	5			115
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-			115
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT			115

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

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

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	32	1	3286	2	N	37			195
						41	9							
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	48	1	4520	2	N	-0-			195
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	42	1	4299	2	N	30			225
						33	9							
12	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	50	1	6432	2	N	11			236
						12	9							
01	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	62	1	7727	2	N	11			247
						12	9							
*02	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	46	1	4933	2	N	30	187	1	90
						33	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

09	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	81	1	1055	2	N	3			140
						3	9							
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	15			155
						17	9							
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1135	2	N	10			165
						11	9							
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	97	1	1217	2	N	12			177
						13	9							
01	1457 N	1124	-0-	-333	-0-	70	1	1054	2	N	-0-			177
02	1148 N	954	-0-	-194	-0-	66	1	888	2	N	-0-			177

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

09	420 N	419	-0-	-1	-0-	60	1	355	2	N	4			260
						4	9							
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	62	1	375	2	N	3			263
						3	9							
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	60	1	356	2	N	2			265
						2	9							
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	62	1	363	2	N	2			267
						2	9							
01	434 N	325	-0-	-109	-0-	62	1	257	2	N	5			272
						6	9							
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	46	1	252	2	N	-0-			272

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	331 1	39 2		N	-0-	47	
10		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	342 1	2262 2		N	-0-	47	
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	331 1	1847 2		N	-0-	47	
12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	342 1	1759 2		N	-0-	47	
01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	342 1	1676 2		N	-0-	47	
*02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	309 1	1443 2		N	-0-	47	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PARNELL 475				5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520
09		2247 N	2211	-0-	-36	-0-	2211 2			N	-0-	72
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2			N	-0-	72
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2			N	-0-	72
12		2480 X	2226	-0-	-254	-0-	2226 2			N	-0-	72
01		2480 X	2109	-0-	-371	-0-	2109 2			N	-0-	72
02		2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-				N	NO RPT	72

PARNELL 475				WELL #:	6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-	139	
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-	139	
*01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2			N	-0-	139	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	139	

PARNELL 475				WELL #:	9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8437 - 8597
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22	

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785		49B						
COURSON		WELL #:		1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7187 - 7218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COURSON				WELL #:	2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7178 - 7206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

DUTCHER (MORROW, UPPER)		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260							
NABERS, HELEN D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044357		COMPL. DATE 08/23/1961		TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 2		163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		70	60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		103	163
12	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768 3		163
*01	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715 3		163
*02	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750 3		163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

DUTCHER (ST. LOUIS)		26801 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		182785							
JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 161294		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DYCO (GRANITE WASH)		26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
BCE-MACH II LLC		040205							
LOCKE 60		WELL #: 4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
MAXWELL UNIT		1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4 1		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4			-0-

HUFF		26801 2016		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
		WELL #: 2016		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026 PERF. 11128 - 11734	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-



DYCO (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC ZYBACH		//CONT.// 26816 300 //CONT.// 073056 WELL #: 3026		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440																
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	803	2	Y	13	44	1			26
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	14	9	854	2	Y	14	19	1	1	8	20
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	8	1	822	2	Y	17	1	1	5	8	31
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	19	9	849	2	Y	20	16	1	6	8	29
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	8	1	774	2	Y	17	4	8			42
02	756 N	432	-0-	-324	-0-	19	9	419	2	Y	5	13	1	1	8	33
						7	1									
						6	9									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER																
		875461		WELL #: 6		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOHBERGER 25																
		WELL #: 3		RRCID -> 214987		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
ROBERTS 14																
		WELL #: 2D		RRCID -> 222421		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252							
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOHBERGER 25																
		WELL #: 4D		RRCID -> 222433		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192							
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUKES 7																
		WELL #: 4		RRCID -> 238565		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
ZYBACH 14		WELL #:		4	RRCID ->	247642	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF. 11524 - 14024
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21											

ELLIS (MORROW, UPPER)				28505 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		2	RRCID ->	111512	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8005 - 8014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

ELLIS RANCH (ATOKA)				28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
BRILLHART, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8144 - 8336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	68	1	1909	3	N	-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	70	1	1854	3	N	-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	68	1	1772	3	N	5
						6	9				
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2050	3	N	-0-
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1916	3	N	-0-
*02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	3	N	-0-

ROOTS E				WELL #:	6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8111 - 8176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-	
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-	
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	N	-0-	
12	775 N	558	-0-	-217	-0-	23	1	535	3	N	-0-	
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	23	1	548	3	N	-0-	
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	N	-0-	

ROOTS E				WELL #:	1	RRCID ->	282272	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8125 - 8250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

ROOTS E				WELL #:	3	RRCID ->	282273	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8368	PERF. 8101 - 8228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				5	N	140	

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
SHRADER, W. PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	157016	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	9385	PERF. 6956 - 8096				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			118
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			118
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			118
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			118
*01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			118
*02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			118

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	183350	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 8352 - 8366
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	159563	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8140 - 8196				
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			68
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			68
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			68
12		868 N	836	-0-	-32	-0-	834	2	2	9	N	2			70
01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			70
02		784 N	749	-0-	-35	-0-	749	2			N	-0-			70

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		WELL #:		1	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6932 - 7000
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH		WELL #:		1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6923 - 6968
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GHEEN, PEGGY L.		WELL #:		1	RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7002 - 7032
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) OVERFLOW ENERGY, LLC HARDY SWD		//CONT.//	28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
			628574								
		WELL #:	3049	RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3400 - 4000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) COURSON OIL & GAS, INC. FIRST NATIONAL TRUST			28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
			182785								
		WELL #:	3571	RRCID ->	140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PSHIGODA -O-			WELL #:	1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065
09	1500 N	860	-0-	-640	-0-	60 1	783 2	N	15			210
						17 9						
10	1612 N	1037	-0-	-575	-0-	62 1	957 2	N	16	179 1		47
						18 9						
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	60 1	1361 2	N	21			68
						23 9						
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	62 1	1356 2	N	25			93
						28 9						
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	62 1	1368 2	N	32			125
						35 9						
*02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	56 1	1318 2	N	40			165
						44 9						

LATIGO PETROLEUM, LLC ELLIS CARL -E-			488260	ASSOCIATED		COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947
		WELL #:	2742	RRCID ->	053227						
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-		135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-		135
*01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-		135
*02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-		135

REMORA OPERATING, LLC OIL DEVELOPMENT COMPANY			701613	ASSOCIATED		COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220 - 7256
		WELL #:	2737	RRCID ->	115468						
*07	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 2		N	-0-		82
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		82
09	390 N	281	-0-	-109	-0-	281 2		N	-0-		82
*10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		N	-0-		82
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		82
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		82
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		82
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		82

ELLIS RANCH (DES MOINES)		28506 304		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 2		RRCID -> 169076		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2460 #	2404	-0-	-56	-0-	2404 2	N	-0-			196
10	2511 #	2468	-0-	-43	-0-	2468 3	N	-0-			196
11	2460 #	2384	-0-	-76	-0-	2384 3	N	-0-			196
12	2542 #	2440	-0-	-102	-0-	2440 3	N	-0-			196
01	2542 #	2381	-0-	-161	-0-	2381 3	N	-0-			196
02	2240 #	2047	-0-	-193	-0-	2047 3	N	-0-			196

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		28506 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1842		RRCID -> 211894		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3180 X	3017	-0-	-163	-0-	3017 2	N	-0-			-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2921	-0-	-79	-0-	2921 2	N	-0-			-0-
12	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	2962 2	N	-0-			-0-
01	3131 X	2912	-0-	-219	-0-	2912 2	N	-0-			-0-
02	2828 X	2617	-0-	-211	-0-	2617 2	N	-0-			-0-

LYNN		28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WELL #: 1832		RRCID -> 212059		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 2 L		RRCID -> 021989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LINA -AH-		28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LINA -BH-		28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	42 1	371 2	N	-0-		-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	62 1	450 2	N	-0-		-0-
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	60 1	377 2	N	-0-		-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	62 1	382 2	N	-0-		-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	62 1	362 2	N	-0-		-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	56 1	337 2	N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	390 N	314	-0-	-76	-0-	42	1	272	2	N	-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	2	N	-0-
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	62	1	173	2	N	-0-
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	54	1	257	2	N	-0-
02	364 N	129	-0-	-235	-0-	38	1	91	2	N	-0-
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313			
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-
-----											
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
11	14B2 EXT	3970	-0-	3970	-0-	196	1	3774	2	N	28
12	6953 X	2983	-0-	-3970	-0-	176	1	2792	2	N	42
						15	9				
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	156	1	2062	2	N	57
						17	9				
02	3696 X	1495	-0-	-2201	-0-	124	1	1360	2	N	67
						11	9				
-----											
KING OPERATING CORPORATION		465296									
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 067110		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892			
09	2538 N	2383	-0-	-155	-0-	2383	2			N	62
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	62
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	62
12	2914 X	1816	-0-	-1098	-0-	1816	2			N	62
01	2914 X	1747	-0-	-1167	-0-	1747	2			N	62
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	62
-----											
MCCLAIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074802		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON /E/		WELL #: 1		RRCID -> 022006		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922			
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	143
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	143
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	143
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	143
*01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	143
*02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	143

-----														
ELLIS RANCH (KEYS)			//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260									
MCLAIN, KEITH			WELL #:		1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8964 - 8973		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ODC 'B'			WELL #:		1655	RRCID ->	022011	COMPL. DATE	08/03/1960	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9140 - 9176		
09		13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2		N	-0-			27
10		14477 X	13814	-0-	-663	-0-	13814	2		N	-0-			27
11		13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2		N	-0-			27
12		14477 X	13928	-0-	-549	-0-	13928	3		N	-0-			27
*01		14260 X	13106	-0-	-1154	-0-	13106	3		N	-0-			27
02		13076 X	11013	-0-	-2063	-0-	11013	3		N	-0-			27
-----														
ELLIS, CARL -E-			WELL #:		2742	RRCID ->	249405	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6922 - 8947		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
QUANAH PANHANDLE, LLC			WELL #:		684575	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9053 - 9075		
JINES, J. W.			WELL #:		1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9053 - 9075		
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			31
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2 9	N	2			33
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	3	2 9	N	2			35
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1 9	N	1			36
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	3	2 9	N	2			38
02		1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-				N	NO RPT			38
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			WELL #:		825420	RRCID ->	210059	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8944 - 8994		
HERNDON			WELL #:		1569	RRCID ->	210059	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8944 - 8994		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)			WELL #:		28506 532	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			WELL #:		085851									
ELLIS			WELL #:		2	RRCID ->	231661	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8398 - 8586		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		28506 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		1	RRCID ->	022018	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8715 - 9265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		329 N	329	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
10		726 N	726	-0-	-0-	726	3	N	-0-			-0-
11		553 N	553	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
*01		688 N	688	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-
*02		555 N	555	-0-	-0-	555	3	N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)				28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HERNDON -D-		WELL #:		1489	RRCID ->	148465	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9462 - 9495
09		1680 N	1174	-0-	-506	42	1	N	-0-			-0-
10		1705 N	1682	-0-	-23	62	1	N	-0-			-0-
11		1680 N	1627	-0-	-53	60	1	N	-0-			-0-
12		1682 N	1682	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
01		1681 N	1681	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
*02		1548 N	1548	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HERNDON 489												
		WELL #:		2	RRCID ->	230212	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8980 - 9040
09		2498 N	2498	-0-	-0-	300	1	N	7	184	1	25
10		2790 N	2408	-0-	-382	290	1	N	3			28
11		2580 N	2122	-0-	-458	104	1	N	9			37
12		2573 N	2261	-0-	-312	134	1	N	10			47
01		2418 N	2193	-0-	-225	154	1	N	13			60
02		1988 N	1747	-0-	-241	146	1	N	7			67

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SHRADER, PAUL W.												
		WELL #:		3	RRCID ->	124879	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9072 - 9100
09		710 N	710	-0-	-0-	710	2	N	-0-			108
10		719 N	719	-0-	-0-	719	3	N	-0-			108
11		719 N	719	-0-	-0-	719	3	N	-0-			108
12		744 N	619	-0-	-125	619	3	N	-0-			108
*01		220 N	220	-0-	-0-	220	3	N	-0-			108
*02		572 N	572	-0-	-0-	572	3	N	-0-			108

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
JOHNSON, B. BIVINS												
		WELL #:		1 C	RRCID ->	021985	COMPL. DATE	12/28/1961	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9373 - 9056
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
JINES				WELL #: 1480	RRCID -> 176854	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9088	- 9094		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
*08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON 488				WELL #: 1	RRCID -> 206738	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 9313	PERF. 8896	- 8948		
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4302	3	20 9	N	18	83
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4676	3	21 9	N	19	102
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4417	3	9 9	N	8	110
12	DLQ G-10	4716	-0-	4716	4716	4704	3	12 9	N	11	121
01	DLQ G-10	4487	-0-	4487	9203	4434	3	53 9	N	48	169
02	DLQ G-10	3914	-0-	3914	13117	3852	3	62 9	N	56	225

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021984	COMPL. DATE 09/06/1961	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9010	- 9056		
09	720 N	659	-0-	-61	-0-	656	3	3 9	N	3	63
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-	63
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	691	3	3 9	N	3	66
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	695	3	13 9	N	12	78
01	744 N	659	-0-	-85	-0-	659	3		N	-0-	78
02	644 N	583	-0-	-61	-0-	561	3	22 9	N	20	98

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HERNDON B				WELL #: 2490	RRCID -> 234868	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9261	- 9267		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HANDLEY				WELL #: 1 C	RRCID -> 021970	COMPL. DATE 03/27/1962	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8701	- 8706		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.// 28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
LINA -AH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021973		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8370 - 8394			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1650 N	1118	-0-	-532	-0-	42	1	1076	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	835	-0-	-467	-0-	62	1	773	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	716	-0-	-574	-0-	60	1	656	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	N	-0-	-0-	-0-

MCLAIN -D-		WELL #: 2658		RRCID -> 142903		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8326 - 8338			
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	42	1	595	2	N	-0-	-0-	33
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	62	1	861	2	N	-0-	-0-	33
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-	-0-	33
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	-0-	-0-	33
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	N	-0-	-0-	33
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	56	1	733	2	N	-0-	-0-	33

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 214248		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 6914 - 8278			
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 216757		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8177 - 8228			
WHITE		WELL #: 571											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)		28506 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
BUZZARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 040117		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 8338 - 8346			
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	2	N	-0-	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	2	N	-0-	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	N	-0-	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	31	1	36	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	26	1	60	2	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, LEROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 040118		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8262 - 8276			
09	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-	-0-	101
10	3100 N	4055	-0-	955	955	31	1	4017	2	N	6	-0-	107
11	3000 N	2189	-0-	-811	144	30	1	2159	2	N	-0-	-0-	107
12	2339 N	2195	-0-	-144	-0-	31	1	2158	2	N	5	-0-	112
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1955	2	N	-0-	-0-	112
*02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	N	-0-	-0-	112

-----															
ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8434 - 8444			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-			217
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-			217
11		660 N	618	-0-	-42	-0-	30	1	588	2	N	-0-			217
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-			217
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	120	120	1	217
							132	9							
02		588 N	539	-0-	-49	-0-	25	1	514	2	N	-0-			217
-----															
EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: HEMPHILL					
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732															
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988										TOTAL DEPTH	14500	PERF.11616 - 11627			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			209
-----															
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757															
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987										TOTAL DEPTH	14994	PERF.11907 - 11917			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
-----															
ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: MOORE					
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573															
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000										TOTAL DEPTH	3422	PERF. 3146 - 3422			
09	14B2	EXT	306	-0-	306	B	-8673	306	3		N	-0-			-0-
10		0 #	282	-0-	282	B	-8391	282	3		N	-0-			-0-
11		0 #	310	-0-	310	B	-8081	310	3		N	-0-			-0-
12		0 N	304	-0-	304	B	-7777	304	3		N	-0-			-0-
01		0 N	480	-0-	480	B	-7297	480	3		N	-0-			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	B	-7297				N	NO RPT			-0-
-----															
PANTERA ENERGY COMPANY 638486															
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985										TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3340 - 3430			
09		1800 N	1747	-0-	-53	B	-48904	1747	3		N	-0-			-0-
10		1829 N	1297	-0-	-532	B	-48904	1297	3		N	-0-			-0-
11		1740 N	1980	-0-	240	B	-48664	1980	3		N	-0-			-0-
12		1798 N	1884	-0-	86	B	-48578	1884	3		N	-0-			-0-
01		1302 N	1839	-0-	537	B	-48041	1839	3		N	-0-			-0-
02		1848 N	1657	-0-	-191	B	-48041	1657	3		N	-0-			-0-
-----															
ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3023 - 3450			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)		30273 071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UPLAND RESOURCES LLC		878931									
SHARE, C. M., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022041		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-			86
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-			86
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-			86
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-			86
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-			86
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130 2	1 9 N	1			87

FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
CAPTUREPOINT LLC		130545								
CONLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518		
PAUL		WELL #: 1046		RRCID -> 123565						
09	294 N	294	-0-	-0-	B	60 1	234 2	N	-0-	95
10	434 N	434	-0-	-0-	B	62 1	372 2	N	-0-	95
11	240 N	177	-0-	-63	B	46 1	131 2	N	-0-	95
12	279 N	66	-0-	-213	B	14 1	52 2	N	-0-	95
01	279 N	156	-0-	-123	B	42 1	114 2	N	-0-	95
*02	196 N	196	-0-	-0-	B	44 1	152 2	N	-0-	95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530		
DAVIS BROTHERS		WELL #: 3049		RRCID -> 137334						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) //CONT.// 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
SGP OPERATING LLC 767966												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7772 - 7780						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	630 N	583	-0-	-47	-0-	583 3	N	-0-			-0-	
10	651 N	291	-0-	-360	-0-	291 3	N	-0-			-0-	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-			-0-	
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-			-0-	
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-			-0-	
02	504 N	419	-0-	-85	-0-	419 3	N	-0-			-0-	
FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
DAVIS, TRAVIS H. GAS BUZZARD 206850												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9004 - 9012						
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			69	
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			69	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			69	
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			69	
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			69	
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	269 2	N	-0-			69	
FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
ATLAS OPERATING LLC STUMP, A. F. 036587												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6510 - 7804						
09	1530 #	1230	-0-	-300	-0-	1230 2	N	-0-			48	
10	1581 #	1293	-0-	-288	-0-	1293 2	N	-0-			48	
*11	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-			48	
*12	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-			48	
*01	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-			48	
*02	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			48	
FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
PRESIDIO PETROLEUM LLC LAUNE 676084												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7049 - 7063						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
CAPTUREPOINT LLC WHITE 130545												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8084 - 8202						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

FARNSWORTH (PAZOURECK)		//CONT.//		30273 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CAPTUREPOINT LLC		//CONT.//		130545									
MESSALL		WELL #:		2	RRCID ->	175221	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7930 - 7940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)				30274 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022051	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8646 - 8658		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
WHITE		WELL #:		571	RRCID ->	213489	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7773 - 8930		
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	30	1	530	2	N	-0-		74
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	N	-0-		74
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	N	-0-		74
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	31	1	535	2	N	-0-		74
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	31	1	522	2	N	-0-		74
02	560 N	395	-0-	-165	-0-	24	1	371	2	N	-0-		74

  

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)				30274 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
SCHULTZ, BEN F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	022044	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8561 - 8591		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			24
10	T. A.	47	-0-	47	57	47	3		Y	-0-			24
11	T. A.	99	-0-	99	156	99	3		Y	-0-			24
12	31	94	-0-	63	219	94	3		Y	-0-			24
01	317 N	98	-0-	-219	-0-	98	3		Y	-0-			24
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT			24

  

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)				30274 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
LEATHERMAN		WELL #:		106	RRCID ->	186010	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7748 - 7766		
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	60	1	895	2	N	-0-		15
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	2	N	-0-		15
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2	N	-0-		15
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	62	1	928	2	N	-0-		15
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	60	1	884	2	N	-0-		15
02	896 N	790	-0-	-106	-0-	56	1	734	2	N	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
BATMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	60 1	848 2	N	-0-		25
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	62 1	868 2	N	-0-		25
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	60 1	842 2	N	-0-		25
12		930 N	927	-0-	-3	-0-	62 1	865 2	N	-0-		25
01		930 N	908	-0-	-22	-0-	62 1	846 2	N	-0-		25
02		840 N	827	-0-	-13	-0-	56 1	771 2	N	-0-		25
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
TEVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058												
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	30 1	928 2	N	-0-		65
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	29 1	1136 2	N	-0-		65
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30 1	1192 2	N	-0-		65
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	31 1	1607 2	N	-0-		65
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	31 1	1439 2	N	-0-		65
*02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	28 1	1207 2	N	-0-		65
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
MORRIS-BATMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460												
09		750 N	747	-0-	-3	-0-	60 1	687 2	N	-0-		2
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	62 1	702 2	N	-0-		2
11		750 N	737	-0-	-13	-0-	60 1	677 2	N	-0-		2
12		775 N	757	-0-	-18	-0-	62 1	695 2	N	-0-		2
01		775 N	748	-0-	-27	-0-	62 1	686 2	N	-0-		2
02		700 N	680	-0-	-20	-0-	56 1	624 2	N	-0-		2
-----												
HAWK												
WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470												
09		1740 N	1732	-0-	-8	-0-	60 1	1672 2	N	-0-		75
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	62 1	1721 2	N	-0-		75
11		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	60 1	1673 2	N	-0-		75
12		1798 N	1767	-0-	-31	-0-	62 1	1705 2	N	-0-		75
01		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	62 1	1601 2	N	-0-		75
02		1624 N	1448	-0-	-176	-0-	56 1	1392 2	N	-0-		75
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC												
HOGHLAND												
WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848												
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-		52
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-		52
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-		52
12		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-		52
01		1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199 3		N	-0-		52
02		1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-			N	NO RPT		52
-----												
JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027												
09		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3690 3	7 9	Y	6	54 1	2
10		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 3		Y	-0-		2
11		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 3		Y	-0-		2
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4303 3	1 9	Y	1		3
01		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3		Y	-0-		3
02		3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-			Y	NO RPT		3

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575								
HUEBNER		WELL #:		1	RRCID ->	224282	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7957 - 8107	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			22
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			22
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			22
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-			22
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			22
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT			22
-----												
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7875 - 8089	
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3751 3	7 9	Y	6	54 1		38
10	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2986 3		Y	-0-			38
11	3180 X	2826	-0-	-354	-0-	2826 3		Y	-0-			38
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2901 3	1 9	Y	1			39
01	3503 X	2695	-0-	-808	-0-	2695 3		Y	-0-			39
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-			Y	NO RPT			39
-----												
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133	
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			29
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			29
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			29
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-			29
01	930 N	846	-0-	-84	-0-	846 3		N	-0-			29
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			29
-----												
FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
R & A MOORE, INC.				685765								
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7897	
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947 2		N	-0-			-0-
11	930 N	893	-0-	-37	-0-	893 2		N	-0-			-0-
12	961 N	903	-0-	-58	-0-	903 2		N	-0-			-0-
01	961 N	839	-0-	-122	-0-	839 2		N	-0-			-0-
02	840 N	756	-0-	-84	-0-	756 2		N	-0-			-0-
-----												
FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ATHENA ENERGY, INC.				036051								
YEARY		WELL #:			RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 - 7304	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
-----												
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7408 - 7421	
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-			-0-
10	2821 N	2255	-0-	-566	-0-	2255 2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2471	-0-	-79	-0-	2471 2		N	-0-			-0-
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			-0-
02	2296 N	1828	-0-	-468	-0-	1828 2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018



-----												
FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
HAWK												
WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC												
FRANTZ, C.J.												
WELL #: 684575 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)												
ANCHOR OIL COMPANY												
ARCHER												
WELL #: 30279 250 020590 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866												
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	N	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	N	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	2	N	-0-	-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	N	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	N	-0-	-0-
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	2	N	-0-	-0-
-----												
ARCHER, CARL M. FARMS, INC.												
RICHARDSON												
WELL #: 028992 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856												
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	1	1	261	2	N	-0-	-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	N	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	2	N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-	-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-	-0-
-----												
BATTON OIL & GAS, LLC												
ERICKSON												
WELL #: 056384 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792												
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	N	6	83
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10	93
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10	103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT	103

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
SMITH, LEROY				WELL #: 1	RRCID -> 065294	COMPL. DATE 02/19/1976	TOTAL DEPTH 6954	PERF. 6814	- 6842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	60 1	365 2	N	4	186
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	4 9 38 1	380 2	N	3	189
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	3 9 16 1	341 2	N	-0-	189
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	62 1	336 2	N	-0-	189
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	62 1	335 2	N	-0-	189
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	56 1	304 2	N	-0-	189
-----										
KING OPERATING CORPORATION				465296						
IRVING SISTERS				WELL #: 1	RRCID -> 058399	COMPL. DATE 04/08/1974	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6860	- 6878	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	- 6834	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
DIAL, ELIZABETH				WELL #: 1053	RRCID -> 065781	COMPL. DATE 03/16/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6904	- 6921	
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	38
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-	38
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-	38
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-	38
01	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101 2		N	-0-	38
02	1092 N	952	-0-	-140	-0-	952 2		N	-0-	38
-----										
LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 188991	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6806	- 6841	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
BUZZARD				WELL #: 1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932	- 6952	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
DODD		WELL #:		1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6891 - 6911	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	765 2	24	9	N	22			90
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	976 2	15	9	N	14			104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		30279 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750											
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340	
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	60 1	678	2	N	-0-			196
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62 1	691	2	N	-0-			196
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	60 1	667	2	N	-0-			196
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	62 1	688	2	N	-0-			196
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	62 1	638	2	N	-0-			196
02	672 N	259	-0-	-413	-0-	56 1	203	2	N	-0-			196

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)		30279 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	123745	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8492 - 8502	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPTUREPOINT LLC		130545			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
CONLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CONLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	3106	-0-	-314 B	-0-	30	1	3062	2	N	13		135
10	3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	14	9	3584	2	N	42	120 1	57
11	3420 X	2962	-0-	-458 B	-0-	46	9	2932	2	N	-0-		57
12	3534 X	3176	-0-	-358 B	-0-	30	1	3123	2	N	20		77
01	3534 X	3272	-0-	-262 B	-0-	22	9	3210	2	N	28		105
02	3192 X	2445	-0-	-747 B	-0-	31	1	2419	2	N	-0-		105

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

09	1170 N	1146	-0-	-24 B	-0-	30	1	1116	2	N	-0-		189
10	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	31	1	1226	2	N	1	169 1	21
11	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1	9	1216	2	N	-0-		21
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	31	1	1148	2	N	2		23
01	1271 N	1096	-0-	-175 B	-0-	2	9	1065	2	N	-0-		23
02	1176 N	821	-0-	-355 B	-0-	31	1	795	2	N	-0-		23

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176  
 BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

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

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
 NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
 LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

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

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PALO DURO RESOURCES LLC		637389										
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2	N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
GRUVER		WELL #: 1206		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED										08/03/2018		

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851						CNTY: HANSFORD				
GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880				
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4148	-0-	1048	1048	4148	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2923	-0-	-77	971	2923	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3003	-0-	-97	874	3003	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2876	-0-	-224	650	2876	3	N	-0-			-0-
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302				
09	690 N	111	-0-	-579	-0-	111	3	N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
11	660 N	359	-0-	-301	-0-	359	3	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298				
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.M. SHAPLEY		WELL #: 1178		RRCID -> 242477		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250				
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	3	2 9	N	2		32
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2729	3	7 9	N	6		38
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2335	3	10 9	N	9		47
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2194	3	17 9	N	15		62
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	3	14 9	N	13		75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851  
 GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		870 N	426	-0-	-444	-0-	426 3		N	-0-			-0-
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

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

TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

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

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

09	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	-0-	45 1	1355 2	N	-0-			90
10	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	-0-	45 1	1545 2	N	-0-			90
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1424 2	N	19			109
							21 9						
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1518 2	N	18			127
							20 9						
01	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	-0-	45 1	1466 2	N	18			145
							20 9						
02	1400 N	1353	-0-	-47	-0-	-0-	45 1	1287 2	N	19			164
							21 9						

-----												
FELDMAN (CHEROKEE)												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC												
SHELL FEE 19												
WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668												
-----												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
-----												
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-	-0-					N	44
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-					N	44
11	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-	-0-					N	44
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	44
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	44
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
M.HODGSON UNIT												
WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	14
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			5	5	N	9
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			5	5	N	4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			4	5	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC												
SHELL FEE 25												
WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	-0-	445	2	11	9	N	90
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	-0-	485	2	3	9	N	93
11	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	-0-	441	2	33	9	N	123
12	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	-0-	435	2	4	9	N	127
*01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	-0-	483	2	9	9	N	135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FELDMAN (DOUGLAS)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
HUMPHREYS, L. P.												
WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293												
-----												
09	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	-0-	1347	2			N	19
10	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	20
11	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	-0-	1648	2			N	20
12	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	-0-	1551	2	1	9	N	21
01	1581 N	1366	-0-	-215 B	-0-	-0-	1336	2	30	9	N	48
02	1428 N	1271	-0-	-157 B	-0-	-0-	1231	2	40	9	N	84
-----												
JONES RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881												
-----												
09	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	-0-	1369	2			N	185
10	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	-0-	1293	2			N	18
11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	-0-	996	2			N	18
12	1426 N	1033	-0-	-393 B	-0-	-0-	1033	2			N	18
01	1302 N	949	-0-	-353 B	-0-	-0-	949	2			N	18
*02	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	-0-	1325	2			N	18
-----												
JONES RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391												
-----												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -C-		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
				172232										
				WELL #:	1	RRCID ->	043181	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7248 - 7279		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			61
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			61
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			61
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			61
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			61
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3		N	-0-			61
-----														
MCQUIDDY -F-				WELL #:	1	RRCID ->	056541	COMPL. DATE	10/01/1973	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7293 - 7329		
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			89
10	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3		N	-0-			89
11	1050	N	860	-0-	-190	-0-	45	1	815	3	N	-0-		89
12	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	47	1	988	3	N	-0-		89
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	3	N	-0-		89
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	42	1	700	3	N	-0-		89
-----														
MCQUIDDY -H-				WELL #:	1	RRCID ->	056821	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7299 - 7330		
09	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	330	1	1509	3	N	-0-		150
10	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	341	1	1340	3	N	-0-		150
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	330	1	1422	3	N	-0-		150
12	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	341	1	1303	3	N	-0-		150
01	1674	N	1214	-0-	-460	-0-	341	1	873	3	N	-0-		150
02	1624	N	1152	-0-	-472	-0-	308	1	844	3	N	-0-		150
-----														
MCQUIDDY -I-				WELL #:	1	RRCID ->	057349	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7286 - 7310		
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			13
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			13
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3		N	-0-			13
12	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3		N	-0-			13
01	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	1233	3		N	-0-			13
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			13
-----														
MCQUIDDY -A-				WELL #:	3	RRCID ->	058611	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7304 - 7334		
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3		N	-0-			-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
-----														
MCQUIDDY -A-				WELL #:	5	RRCID ->	085394	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7216 - 7270		
09	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	330	1	1283	3	N	-0-		-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	341	1	1423	3	N	-0-		-0-
11	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	330	1	882	3	N	-0-		-0-
12	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	341	1	1309	3	N	-0-		-0-
01	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	341	1	1233	3	N	-0-		-0-
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	308	1	1064	3	N	-0-		-0-
-----														
MCQUIDDY -A-				WELL #:	2-R	RRCID ->	145499	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	12020	PERF. 7228 - 7258		
09	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	3		N	-0-			160
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-			160
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	45	1	1772	3	N	-0-		160
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	47	1	1624	3	N	-0-		160
01	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	47	1	1398	3	N	-0-		160
02	1708	N	1049	-0-	-659	-0-	42	1	1007	3	N	-0-		160



FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/20/2021							
MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350			
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	390	1	1240	3	N	-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	403	1	1238	3	N	-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	390	1	927	3	N	-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	403	1	1196	3	N	-0-
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	3	N	-0-
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	364	1	807	3	N	-0-
JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCQUIDDY D		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288			
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	330	1	1899	3	N	-0-
10	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	341	1	1782	3	N	-0-
11	2070 N	1867	-0-	-203	-0-	330	1	1537	3	N	-0-
12	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	341	1	1916	3	N	-0-
01	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	341	1	1730	3	N	-0-
*02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	308	1	1685	3	N	-0-
MCQUIDDY H		WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
J-BREX COMPANY		427513		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489			
TEXFEL		WELL #: 109 U									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TEXFEL		WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490			
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-
10	3100 N	3366	-0-	266	-0-	266	2			N	-0-
11	2871 N	2605	-0-	-266	-0-	2605	2			N	-0-
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-
*02	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-

FELDMAN (DOUGLAS) J-BREX COMPANY TEXFEL		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 427513		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615		PERF. N/A						
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-					25
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-					25
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					25
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-					25
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-					25
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC WAINSCOTT-MCCLURE		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 6972 -		7057				
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-					-0-

JONES ESTATE		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7386 -		7407				
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-					1
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-					1
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-					1
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-					1
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-					1
*02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUMPHREYS -B-		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 2		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7044 -		7076				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) BCE-MACH III LLC DANIELS		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 2		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11430 -		11460				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOCKHART		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 11808		PERF. 11432 -		11484				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MARGE		WELL #:		1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11348 - 11357
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: HEMPHILL			
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
RIO BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
FELDMAN (TONKAWA)				30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205							
LOCKHART, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	022066	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7611 - 7618
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	58
10		124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	58
11		120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-	58
12		124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-	58
01		124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-	58
02		84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2	N	-0-	58
-----											
BCE-MACH III LLC				040209				CNTY: HEMPHILL			
HODGSON		WELL #:		2041	RRCID ->	281308	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7684 - 7730
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HODGSON		WELL #:		2034	RRCID ->	281606	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7682 - 7732
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HODGSON, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7598 - 7655			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

HODGSON, MARGARET -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022063	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6708 - 7522			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022														

WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 L	RRCID ->	159056	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205635	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7535 - 7625			
09	546 R	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17	9	N	15			37
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	524	2	13	9	N	12			49
11	539 R	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12			61
12	599 R	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17			78
01	558 #	537	-0-	-21	-0-	520	2	17	9	N	15			93
*02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	514	2	20	9	N	18	92	1	19

FEE 37		WELL #:		4	RRCID ->	242735	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11410	PERF. 7734 - 7766			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255765	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11737	PERF. 7546 - 7578			
09	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	N	3			121
10	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7			128
11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10			138
12	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	N	8			146
01	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	N	15			161
*02	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1065	2	20	9	N	18	166	1	13

-----																	
FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176																	
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		3921 R	3921	-0-	-0-	-0-	3791	2	130	9	N	118	193	1		154	
10		3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	2912	2	103	9	N	94	198	1		50	
11		3421 R	3421	-0-	-0-	-0-	3323	2	98	9	N	89				139	
12		3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3145	2	84	9	N	76				215	
01		2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2725	2	124	9	N	113	199	1		129	
*02		2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2311	2	110	9	N	100				229	
-----																	
KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362																	
09		3510 #	3073	-0-	-437	-0-	2801	2	272	9	N	247	353	1		142	
10		3534 #	3032	-0-	-502	-0-	2756	2	276	9	N	251	180	1		213	
11		3420 #	2762	-0-	-658	-0-	2528	2	234	9	N	213	204	1		222	
12		3534 #	2344	-0-	-1190	-0-	2041	2	303	9	N	275	180	1		317	
01		3317 #	2310	-0-	-1007	-0-	2310	2			N	-0-				317	
02		2856 #	1485	-0-	-1371	-0-	1485	2			N	-0-				317	
-----																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17	
-----																	
HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725																	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1	
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1375 2	4 9	N	4			137
10	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1498 2	1 9	N	1			138
11	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1482 2	1 9	N	1			139
12	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1616 2	1 9	N	1			140
01	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			140
*02	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			140

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

09	330 #	326	-0-	-4	-0-	298 2	28 9	N	25			165
10	313 R	313	-0-	-0-	-0-	278 2	35 9	N	32			197
11	277 R	277	-0-	-0-	-0-	249 2	28 9	N	25			222
12	341 #	170	-0-	-171	-0-	148 2	22 9	N	20	195 1		47
01	341 #	295	-0-	-46	-0-	272 2	23 9	N	21			68
02	308 #	249	-0-	-59	-0-	210 2	39 9	N	35			103

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			32
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			32
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			32
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			32
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			32
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

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

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			64
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			64
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-			64
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-			64
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-			64
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			64

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JONES -W-		WELL #:		2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7376 - 7910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		810 N	768	-0-	-42	-0-	768 3		N	-0-	-0-	
10		837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3		N	-0-	-0-	
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	45 1	780 3	N	-0-	-0-	
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	47 1	801 3	N	-0-	-0-	
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	47 1	794 3	N	-0-	-0-	
02		784 N	752	-0-	-32	-0-	42 1	710 3	N	-0-	-0-	
-----												
J-BREX COMPANY				427513				CNTY: HEMPHILL				
TEXFEL				WELL #:	107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8102
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
TEXFEL				WELL #:	115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8032 - 8044
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-	27	
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-	27	
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-	27	
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-	27	
01		837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2		N	-0-	27	
*02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-	27	
-----												
TEXFEL				WELL #:	109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7946 - 8002
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		Y	-0-	279	
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		Y	-0-	279	
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		Y	-0-	279	
12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		Y	-0-	279	
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		Y	-0-	279	
*02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-	279	
-----												
FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.				254560								
WAGGONER, ETTA				WELL #:	1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 9506 - 9520
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	260 2	33 9	N	30	160 1	29
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	378 2	17 9	N	15		44
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	375 2	22 9	N	20		64
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	357 2	11 9	N	10		74
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	338 2	10 9	N	9		83
*02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	305 2	3 9	N	3		86
-----												
FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205								
TRAVIS				WELL #:	1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8717 - 8741
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 148182		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2110	N	2110	-0-	-0-	2099	2	11 9	N	10		100
10	2117	N	2117	-0-	-0-	2105	2	12 9	N	11		111
11	1982	N	1982	-0-	-0-	1975	2	7 9	N	6		117
12	2142	N	2142	-0-	-0-	2120	2	22 9	N	20		137
01	2022	N	2022	-0-	-0-	2010	2	12 9	N	11		148
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	1688	2	6 9	N	5		153
-----												
FINALY RESOURCES LLC		268323										
HARRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 076441		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		15
-----												
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 041441		COMPL. DATE 02/06/1967		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902				
09	690	N	528	-0-	-162	528	2		N	-0-		-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	701	2		N	-0-		-0-
11	690	N	542	-0-	-148	542	2		N	-0-		-0-
12	558	N	543	-0-	-15	543	2		N	-0-		-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504				N	NO RPT		-0-
-----												
LARKEY		WELL #: 1		RRCID -> 043622		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704				
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28				N	NO RPT		-0-
-----												
ALBIN		WELL #: 1		RRCID -> 065256		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732				
09	420	N	223	-0-	-197	223	2		N	-0-		-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	453	2		N	-0-		-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616				N	NO RPT		-0-
-----												
ARDREY		WELL #: 1		RRCID -> 070550		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666				
09	510	N	394	-0-	-116	394	2		N	-0-		-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
11	510	N	405	-0-	-105	405	2		N	-0-		-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872						
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473						
GADBERRY UNIT				WELL #: 1088	RRCID -> 150977	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8710	- 8778	
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-		40
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-		40
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-		40
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-		40
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717 2	N	-0-		40
02	1624 N	1584	-0-	-40	-0-	1584 2	N	-0-		40
-----										
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652						
HOEPPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
REMORA OPERATING, LLC				701613						
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 087837	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9339	- 9396	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GOSSETS				WELL #: 1	RRCID -> 093225	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9310	- 9349	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 N	3369	-0-	369	454	864	1	2491	3	N	13		183
10	3100 N	3687	-0-	587	1041	892	1	2765	3	N	27		210
11	4547 X	3506	-0-	-1041	-0-	864	1	2603	3	N	35	197 1	48
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	892	1	2758	3	N	15		63
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	892	1	2714	3	N	29		92
*02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	806	1	2103	3	N	21		113

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	864	1	1657	3	N	3		183
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	892	1	1735	3	N	2		185
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	864	1	1676	3	N	3		188
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	892	1	1247	3	N	1		189
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	892	1	1108	3	N	-0-		189
*02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	806	1	1353	3	N	20	182 1	27

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

09	420 N	408	-0-	-12	-0-	36	1	372	3	N	-0-		109
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	37	1	370	3	N	-0-		109
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	N	-0-		109
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	37	1	364	3	N	-0-		109
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	37	1	331	3	N	-0-		109
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	34	1	299	3	N	-0-		109

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

09	600 N	597	-0-	-3	-0-	36	1	561	3	N	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	N	-0-		-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	37	1	554	3	N	-0-		-0-
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	37	1	524	3	N	-0-		-0-
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	34	1	454	3	N	-0-		-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-		7
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-		7
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-		7
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-		7
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-		7
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-		7

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3600 X	3488	-0-	-112	-0-	920	1	2551	3	N	15	115
						17	9					
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	950	1	2910	3	N	24	139
						26	9					
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	920	1	2719	3	N	20	159
						22	9					
12	3720 X	1609	-0-	-2111	-0-	933	1	673	3	N	3	162
						3	9					
01	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	704	1			N	-0-	162
02	3360 X	636	-0-	-2724	-0-	636	1			N	-0-	162

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

09	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	485	1	1300	3	N	24	71
						26	9					
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	501	1	1569	3	N	26	97
						29	9					
11	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	485	1	1364	3	N	24	121
						26	9					
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	501	1	1367	3	N	31	152
						34	9					
01	2108 N	1832	-0-	-276	-0-	501	1	1302	3	N	26	178
						29	9					
02	1764 N	1526	-0-	-238	-0-	453	1	1045	3	N	25	203
						28	9					

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	444	1	674	3	N	7	99
						8	9					
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	459	1	768	3	N	6	105
						7	9					
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	444	1	717	3	N	5	110
						6	9					
12	1054 N	677	-0-	-377	-0-	476	1	199	3	N	2	112
						2	9					
01	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	1			N	-0-	112
02	952 N	637	-0-	-315	-0-	637	1			N	-0-	112

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MCGEE, TOM CORPORATION //CONT.// 549380  
 APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

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

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	N	-0-		-0-
*12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-		N	NO RPT		-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395								
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: LIPSCOMB		
ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MCGEE, TOM CORPORATION		549380								
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720		
09	570 N	327	-0-	-243	-0-	327 2	N	-0-		58
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2	N	-0-		58
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2	N	-0-		58
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		58
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		58
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	355 2	N	-0-		58

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: LIPSCOMB		
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2	N	-0-		8
12	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2	N	-0-		8
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2	N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		8

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634						CNTY: LIPSCOMB		
STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878		
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1868 3	29 9	N	26	223
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1674 3	13 9	N	12	235
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-	235
12	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1337 3	24 9	N	22	257
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3		N	-0-	257
*02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1918 3	12 9	N	11	268

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8678		- 9211	
SINER															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
B AND G PRODUCTION, INC.		039870		WELL #: 5		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104		PERF. N/A			
LAUBHAN, MERLIN															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1		RRCID -> 041710		COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7859		- 7990	
PINCKARD															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
-----															
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #: 1		RRCID -> 185860		COMPL. DATE 02/24/1963		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7988		- 8013	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 2		RRCID -> 076289		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7902		- 7910	
TRAVIS -A-															
09	263 R	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				-0-
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				-0-
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-				-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RUPPRECHT, MAY				WELL #: 1		RRCID -> 102781		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7988		- 7994	
09	510 #	360	-0-	-150	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2			159
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT			159
11	420 #	344	-0-	-76	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3			162
12	434 #	399	-0-	-35	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2			164
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT			164
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-	-0-					N	NO RPT			164

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384  
 RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720 #		546	-0-	-174	-0-	543 2	3 9	N	N	3					160
10	744 #		519	-0-	-225	-0-	516 2	3 9	N	N	3					163
11	630 #		605	-0-	-25	-0-	603 2	2 9	N	N	2					165
12	651 #	NO RPT		-0-	-651	-0-			N	N	NO RPT					165
01	558 #	NO RPT		-0-	-558	-0-			N	N	NO RPT					165
02	560 #	NO RPT		-0-	-560	-0-			N	N	NO RPT					165

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

09	625 R		625	-0-	-0-	-0-	622 2	3 9	N	N	3					89
10	587 R		587	-0-	-0-	-0-	584 2	3 9	N	N	3					92
11	596 R		596	-0-	-0-	-0-	594 2	2 9	N	N	2					94
12	372 #	NO RPT		-0-	-372	-0-			N	N	NO RPT					94
01	372 #	NO RPT		-0-	-372	-0-			N	N	NO RPT					94
02	336 #	NO RPT		-0-	-336	-0-			N	N	NO RPT					94

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610  
 PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

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

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

09	861 R		861	-0-	-0-	-0-	858 2	3 9	N	N	3					141
10	1242 R		1242	-0-	-0-	-0-	1234 2	8 9	N	N	7					148
11	1108 R		1108	-0-	-0-	-0-	1083 3	25 9	N	N	23					171
12	1081 R		1081	-0-	-0-	-0-	1069 2	12 9	N	N	11					182
*01	1201 R		1201	-0-	-0-	-0-	1191 2	10 9	N	N	9			174 1		17
02	784 #	NO RPT		-0-	-784	-0-			N	N	NO RPT					17

MCGEE, TOM CORPORATION 549380  
 KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	450 #		373	-0-	-77	-0-	373 2		N	N	-0-					92
10	498 R		498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	N	-0-					92
11	480 #		468	-0-	-12	-0-	468 2		N	N	-0-					92
12	496 #		486	-0-	-10	-0-	486 2		N	N	-0-					92
*01	490 R		490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	N	-0-					92
*02	504 R		504	-0-	-0-	-0-	449 2	55 9	N	N	50			118 1		24

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

09	360 #		297	-0-	-63	-0-	297 2		N	N	-0-					239
10	504 R		504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	N	-0-					239
11	485 R		485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	N	-0-					239
12	496 #		494	-0-	-2	-0-	494 2		N	N	-0-					239
01	496 #		430	-0-	-66	-0-	430 2		N	N	-0-					239
02	448 #		387	-0-	-61	-0-	387 2		N	N	-0-			179 1		60

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HARHAUSEN				WELL #:	1	RRCID ->	173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7920 - 7955	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 #	1064	-0-	-46	-0-		1064	2		N	-0-			86
10	1147 #	1042	-0-	-105	-0-		1042	2		N	-0-			86
11	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-		1027	2		N	-0-			86
12	1085 #	992	-0-	-93	-0-		992	2		N	-0-			86
01	1085 #	985	-0-	-100	-0-		985	2		N	-0-			86
02	980 #	877	-0-	-103	-0-		877	2		N	-0-			86
-----														
HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7984	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
-----														
REMORA OPERATING, LLC				701613										
ARDREY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7961 - 7969	
*07	744 #	618	-0-	-126	-0-		618	2		N	-0-			30
*08	744 #	531	-0-	-213	-0-		531	2		N	-0-			30
*09	720 #	518	-0-	-202	-0-		518	2		N	-0-			30
*10	713 #	618	-0-	-95	-0-		618	2		N	-0-			30
*11	690 #	547	-0-	-143	-0-		547	2		N	-0-			30
12	651 #	377	-0-	-274	-0-		377	2		N	-0-			30
01	682 #	512	-0-	-170	-0-		512	2		N	-0-			30
02	588 #	283	-0-	-305	-0-		283	2		N	-0-			30
-----														
SWENN, NORTHERN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033956	COMPL. DATE	06/17/1964	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	7915 - 7945	
*07	682 #	476	-0-	-206	-0-		476	2		N	-0-			16
*08	724 R	724	-0-	-0-	-0-		627	2	97 9	N	88			104
*09	540 #	448	-0-	-92	-0-		448	2		N	-0-			104
10	527 #	200	-0-	-327	-0-		200	2		N	-0-			104
11	480 #	72	-0-	-408	-0-		72	2		N	-0-			104
12	496 #	59	-0-	-437	-0-		59	2		N	-0-			104
01	527 #	97	-0-	-430	-0-		97	2		N	-0-			104
02	504 #	49	-0-	-455	-0-		49	2		N	-0-			104
-----														
FISCHER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033957	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7963 - 8012	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----														
KUHLMAN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	043502	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7974 - 8015	
*07	930 #	845	-0-	-85	-0-		845	2		Y	-0-			-0-
08	930 #	825	-0-	-105	-0-		825	2		Y	-0-			-0-
*09	930 #	821	-0-	-109	-0-		821	2		Y	-0-			-0-
*10	961 #	845	-0-	-116	-0-		845	2		Y	-0-			-0-
*11	930 #	824	-0-	-106	-0-		824	2		Y	-0-			-0-
12	868 #	787	-0-	-81	-0-		787	2		Y	-0-			-0-
01	899 #	710	-0-	-189	-0-		710	2		Y	-0-			-0-
02	952 #	353	-0-	-599	-0-		353	2		Y	-0-			-0-



FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*07	496 #	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-	32
*08	496 #	449	-0-	-47	-0-	449	2			Y	-0-	32
*09	480 #	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-	32
*10	496 #	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-	32
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-	32
12	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-	32
01	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-	32
02	476 #	428	-0-	-48	-0-	428	2			Y	-0-	32
-----												
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016		
*07	341 #	241	-0-	-100	-0-	241	2			Y	-0-	117
*08	341 #	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-	117
*09	300 #	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-	117
*10	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-	117
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	2			Y	-0-	117
12	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-	117
01	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-	117
02	308 #	207	-0-	-101	-0-	207	2			Y	-0-	117
-----												
HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
-----												
KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129
-----												
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981		
*07	1519 #	996	-0-	-523	-0-	996	2			Y	-0-	6
*08	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	6
*09	1500 #	647	-0-	-853	-0-	647	2			Y	-0-	6
*10	1550 #	996	-0-	-554	-0-	996	2			Y	-0-	6
11	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	6
12	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	6
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	6
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-	6
-----												
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991		
*07	3131 #	2025	-0-	-1106	-0-	1980	2	45	9	Y	41	471
*08	3131 #	3037	-0-	-94	-0-	2930	2	107	9	Y	97	568
*09	3180 #	1271	-0-	-1909	-0-	1243	2	28	9	Y	25	593
*10	3286 #	1979	-0-	-1307	-0-	1979	2			Y	-0-	593
*11	3030 #	1513	-0-	-1517	-0-	1513	2			Y	-0-	593
12	3131 #	1958	-0-	-1173	-0-	1958	2			Y	-0-	593
01	3224 #	2031	-0-	-1193	-0-	2031	2			Y	-0-	593
02	2828 #	864	-0-	-1964	-0-	864	2			Y	-0-	593

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
STOUGHTON, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7980 - 8010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
IMKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	056890	COMPL. DATE	10/17/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7964 - 7986		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILE				WELL #:	2	RRCID ->	072542	COMPL. DATE	06/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILE				WELL #:	1	RRCID ->	078811	COMPL. DATE	02/02/1963	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7972 - 8014		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IMKE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	182650	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7926 - 7992		
09	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	780	1	438	3	N	-0-			181
10	1271	#	1260	-0-	-11	-0-	806	1	454	3	N	-0-			181
11	1230	#	1220	-0-	-10	-0-	780	1	440	3	N	-0-			181
12	1271	#	1260	-0-	-11	-0-	806	1	454	3	N	-0-			181
01	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	806	1	465	3	N	-0-			181
*02	1148	#	1143	-0-	-5	-0-	728	1	415	3	N	-0-			181

MOHR				WELL #:	2	RRCID ->	192363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7968 - 7988		
09	954	R	954	-0-	-0-	-0-	941	3	13	9	Y	12			32
10	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	994	3	17	9	Y	15			47
11	981	R	981	-0-	-0-	-0-	964	3	17	9	Y	15			62
12	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	994	3	17	9	Y	15			77
01	992	R	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	Y	3	58	1	22
*02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	867	3	15	9	Y	14			36

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MOHR		WELL #: 3		RRCID -> 193434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7993 - 8054	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1080 #	1042	-0-	-38	-0-	1014 3	28 9	Y	25			68	
10	1116 #	1105	-0-	-11	-0-	1073 3	32 9	Y	29			97	
11	1080 #	1074	-0-	-6	-0-	1041 3	33 9	Y	30			127	
12	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1072 3	33 9	Y	30			157	
01	1116 #	1073	-0-	-43	-0-	1067 3	6 9	Y	5	116 1		46	
02	1008 #	967	-0-	-41	-0-	936 3	31 9	Y	28			74	

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)		31837 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
YAUCK		WELL #: 1		RRCID -> 068346		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7096 - 7117			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FRANTZ (MORROW, LO.)		32740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575											
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #: 1		RRCID -> 034586		COMPL. DATE 10/02/1964		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 7482 - 7494			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FRASS (CLEVELAND)		32773 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
KEMP		WELL #: 3104H		RRCID -> 267566		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7354 - 10526			
09	7500	4056	-0-	-3444	793594	3943 2	113 9	N	103			435	
10	7750	4670	-0-	-3080	790514	4301 2	369 9	N	335	179 1		591	
11	7500	1123	-0-	-6377	784137	1050 2	73 9	N	66	191 1		466	
12	7750	4006	-0-	-3744	780393	3696 2	310 9	N	282	383 1		365	
*01	7750	3711	-0-	-4039	776354	3548 2	163 9	N	148			513	
02	3556	NO RPT	-0-	-3556	772798			N	NO RPT			513	

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
FRASS SISTERS		WELL #: 106		RRCID -> 245481		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8665 - 8678			
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2		N	-0-			-0-	
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3		N	-0-			-0-	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-	
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-			-0-	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PETCO ENERGY CORPORATION		657795						CNTY: LIPSCOMB					
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8778 - 8844			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-			-0-	

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SGP OPERATING LLC				767966									
FRASS 22				WELL #:	1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8683 - 8704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRASS 21				WELL #:	1	RRCID ->	285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8616 - 8659
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-	117 1	53
10	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1560	3			N	-0-		53
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-		53
12	1798 N	1089	-0-	-709	-0-	1089	3			N	-0-		53
01	1550 N	654	-0-	-896	-0-	654	3			N	-0-		53
02	1484 N	665	-0-	-819	-0-	665	3			N	-0-		53

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
FRASS				WELL #:	1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8288 - 8308
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		28
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-		28
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		28
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		28
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		28
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HELFFENBEIN				WELL #:	1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
MARVEL 16				WELL #:	1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716
09	9960 X	7665	-0-	-2295	-0-	7665	2			N	-0-		136
10	10075 X	8072	-0-	-2003	-0-	8072	2			N	-0-		136
11	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-		136
12	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-		136
01	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-		136
02	8988 X	8398	-0-	-590	-0-	8398	2			N	-0-		136

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-		100
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-		100
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-		100
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-		100
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-		100
*02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-		100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)			32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
LEMMA			WELL #:	2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		1200 N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			N	-0-	-0-
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	-0-
11		1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-	-0-
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-	-0-
01		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-	-0-
*02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	-0-
-----													
FREE			WELL #:	11	RRCID ->	182049	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3256 - 3260	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
FREE			WELL #:	13	RRCID ->	183257	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	3137 - 3162	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
FREE			WELL #:	12	RRCID ->	183562	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3042 - 3139	
09	3330	X	2558	-0-	-772	-0-	2558	2			N	-0-	-0-
10	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2			N	-0-	-0-
11	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	3318	2			N	-0-	-0-
12	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	3171	2			N	-0-	-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-	-0-
02	3108	X	2675	-0-	-433	-0-	2675	2			N	-0-	-0-
-----													
LEMMA			WELL #:	5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3088 - 3200	
09	2730	X	1677	-0-	-1053	-0-	1677	2			N	-0-	-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-	-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-	-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-	-0-
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-	-0-
*02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-	-0-
-----													
LEMMA			WELL #:	6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3009 - 3116	
09	2040	N	959	-0-	-1081	-0-	959	2			N	-0-	-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-	-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-	-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-	-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-	-0-
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	1906	2			N	-0-	-0-
-----													
HOLLOMAN			WELL #:	4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)		32929 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
LEMMMA -B-		WELL #:	2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 4503 - 4881						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
RUBY A		WELL #:	1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6678 - 6688						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RUBY B		WELL #:	1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6688 - 6697						
09	7410 X	4408	-0-	-3002	-0-	4408	2			N	-0-					62
10	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					62
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					62
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					62
01	7781 X	7459	-0-	-322	-0-	7459	2			N	-0-					62
02	7028 X	5866	-0-	-1162	-0-	5701	2	165	9	N	150					212

FRITZLEN (MORROW, LO.)		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
FRITZLEN		WELL #:	1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937	PERF. 11412 - 11782						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LEWIS		217012														
		WELL #:	1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF. 11522 - 11664						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
JOLLY 21		WELL #:		RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6800 - 7682						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265												
HIGHWAY 152 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 268762	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5032	-	5381						
-----																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HWY 152 SWD				WELL #: 2	RRCID -> 275398	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6800	-	7682						
-----																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
FRYE				WELL #: 1012	RRCID -> 210593	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 14628	PERF.11957	-	14456						
-----																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
FRYE RANCH 10				WELL #: 1010	RRCID -> 211515	COMPL. DATE 06/26/2013	TOTAL DEPTH 15050	PERF.11592	-	14367						
-----																
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					53
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					53
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					53
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					53
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					53
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	493	2			N	-0-					53
-----																
FRYE				WELL #: 3012	RRCID -> 211805	COMPL. DATE 07/03/2005	TOTAL DEPTH 14774	PERF.12039	-	14168						
-----																
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					87
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					87
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					87
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					87
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					87
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					87
-----																
FRYE				WELL #: 1412	RRCID -> 214609	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 15050	PERF.11733	-	14888						
-----																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
-----																
FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					68
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					68
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					68
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					68
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					68
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					68
-----																
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
-----																
MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12266 - 15105					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				101
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				101
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				101
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				101
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				101
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-				101

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050		PERF.13209 - 14980					
09	17310 X	14846	-0-	-2464	-0-	14839	2	7	9	N	6				65
10	17887 X	13928	-0-	-3959	-0-	13928	2			N	-0-				65
11	16980 X	13025	-0-	-3955	-0-	13015	2	10	9	N	9				74
12	16647 X	14321	-0-	-2326	-0-	14285	2	36	9	N	33				107
01	15965 X	12884	-0-	-3081	-0-	12856	2	28	9	N	25	105	1		27
02	13860 X	12324	-0-	-1536	-0-	12321	2	3	9	N	3				30

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13369 - 15212					
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2280	2	12	9	N	11				58
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	2	6	9	N	5				63
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-				63
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2556	2	25	9	N	23				86
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2604	2	6	9	N	5				91
02	2324 N	2265	-0-	-59	-0-	2248	2	17	9	N	15				106

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286		PERF.13330 - 15074					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12310 - 14952					
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	337	2	44	9	N	40				53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	74	1		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140		PERF.13090 - 15003					
09	14B2 EXT	751	-0-	751	5220	751	2			N	-0-				64
10	14B2 EXT	648	-0-	648	5868	648	2			N	-0-				64
11	6684 X	816	-0-	-5868	-0-	785	2	31	9	N	28				92
12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				92
01	992 X	57	-0-	-935	-0-	57	2			N	-0-				92
*02	756 X	91	-0-	-665	-0-	91	2			N	-0-				92

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12955 - 14943					
09	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8360	2	107	9	N	97	157	1		69
10	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8147	2	97	9	N	88				157
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5677	2	88	9	N	80	153	1		84
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4216	2	34	9	N	31				115
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3472	2	65	9	N	59	112	1		62
*02	3052 X	2604	-0-	-448	-0-	2571	2	33	9	N	30				92

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
-----															
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
GARRISON-VOGT		WELL #:		1020	RRCID ->		246773	COMPL. DATE		12/24/2008	TOTAL DEPTH		14950	PERF.12425 - 14776	
-----															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
-----															
COLLINS		WELL #:		2016	RRCID ->		247533	COMPL. DATE		07/25/2008	TOTAL DEPTH		14000	PERF.12814 - 13647	
-----															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
FRYE		WELL #:		8012	RRCID ->		247555	COMPL. DATE		01/15/2009	TOTAL DEPTH		15564	PERF.11950 - 15442	
-----															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
-----															
HILL		WELL #:		1030	RRCID ->		247917	COMPL. DATE		01/13/2009	TOTAL DEPTH		15500	PERF.11778 - 15109	
-----															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
-----															
WEATHERLY		WELL #:		201	RRCID ->		249452	COMPL. DATE		09/29/2010	TOTAL DEPTH		15250	PERF.13221 - 14701	
-----															
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	4312	2	17	9	N	15			107
10	4402 X	3896	-0-	-506	-0-	-0-	3893	2		3	N	3			110
11	4260 X	3444	-0-	-816	-0-	-0-	3423	2	21	9	N	19			129
12	4557 X	3960	-0-	-597	-0-	-0-	3937	2	23	9	N	21			150
01	4557 X	3278	-0-	-1279	-0-	-0-	3278	2			N	-0-	85	1	65
02	4032 X	3100	-0-	-932	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			65
-----															
FRYE RANCH 10		WELL #:		9010	RRCID ->		251534	COMPL. DATE		11/12/2008	TOTAL DEPTH		16000	PERF.13127 - 15096	
-----															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
-----															
BOLES		WELL #:		3019H	RRCID ->		269747	COMPL. DATE		01/27/2012	TOTAL DEPTH		11969	PERF.11195 - 15342	
-----															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11622 - 15912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13335 - 18093		
09	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10359	2	62	9	N	56	106
10	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10609	2	61	9	N	55	161
11	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10257	2	80	9	N	73	92
12	10726 X	10592	-0-	-134	-0-	10522	2	70	9	N	64	156
01	10757 X	9787	-0-	-970	-0-	9709	2	78	9	N	71	144
*02	9716 X	8502	-0-	-1214	-0-	8425	2	77	9	N	70	214

SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11726 - 16268		
09	13620 X	12129	-0-	-1491	-0-	11476	2	653	9	N	594	245
10	14105 X	11870	-0-	-2235	-0-	11219	2	651	9	N	592	267
11	12930 X	10773	-0-	-2157	-0-	10197	2	576	9	N	524	211
12	13423 X	11832	-0-	-1591	-0-	11125	2	707	9	N	643	477
01	13020 X	10072	-0-	-2948	-0-	9554	2	518	9	N	471	381
02	11312 X	6959	-0-	-4353	-0-	6805	2	154	9	N	140	142

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2013RE		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915 - 15101	
PURYEAR 13													
09	3060 X	80	-0-	-2980	-0-	80	2			N	-0-	180	
10	2852 X	1763	-0-	-1089	-0-	1763	2			N	-0-	180	
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	180	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	180	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	180	
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT	180	

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250		PERF.12146 - 12178		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688								
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					24
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
-----																
PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
-----																
MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
-----																
YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350								
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
*01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2460	2	3	9	N	3					196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
-----																
PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
-----																
FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968								
09	1470 X	205	-0-	-1265	-0-	205	2			N	-0-					118
10	1054 X	1008	-0-	-46	-0-	967	2	41	9	N	37					155
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					155
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					155
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					155
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					155
-----																
BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432								
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	257	2	12	9	N	11					180
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					180
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	595	2	34	9	N	31					211
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					211
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					211
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670	
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2			205
10	0 X		-0-	-0-	-0-				205
11	0 X		-0-	-0-	-0-				205
12	0 X		-0-	-0-	-0-				205
01	0 X		-0-	-0-	-0-				205
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	205
-----									
PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530	
09	0 N		-0-	-0-	-0-				54
10	0 N		-0-	-0-	-0-				54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				162
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	162
-----									
PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692	
09	0 N		-0-	-0-	-0-				19
10	0 N		-0-	-0-	-0-				19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				41
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	41
-----									
BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	17
-----									
SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510	
09	3240 X	553	-0-	-2687	-0-	553 2			188
10	3348 X	668	-0-	-2680	-0-	668 2			188
11	2970 X	1759	-0-	-1211	-0-	1759 2			188
12	3069 X	1006	-0-	-2063	-0-	1006 2			188
01	1147 X	134	-0-	-1013	-0-	134 2			188
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-			NO RPT	188

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	99			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	99			
-----													
SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43			
-----													
HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40			
-----													
SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288					
09	14B2 EXT	1870	-0-	1870	3879	1793	2	77	9	N	70	435	
10	6801 X	2922	-0-	-3879	-0-	2819	2	103	9	N	94	283 1	246
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2392	2	58	9	N	53	299	
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2198	2	52	9	N	47	346	
*01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1715	2	35	9	N	32	378	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378	
-----													
PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730					
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2050	2	17	9	Y	15	201 1	87
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2062	2	18	9	Y	16		103
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6		109
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	2	25	9	Y	23		132
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1028	2	91	9	Y	83		215
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				215
-----													
BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440					
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	846	2	47	9	N	43		413
10	744 X	648	-0-	-96	-0-	638	2	10	9	N	9	372 1	50
11	720 X	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-		50
12	744 X	542	-0-	-202	-0-	540	2	2	9	N	2		52
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-		52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415		PERF.11440 - 15201				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	3000 N	3331	-0-	331	331	3331 2				N	-0-			169
10	1443 N	1112	-0-	-331	-0-	1109 2	3	9		N	3	3	1	169
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2				N	-0-			169
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584 2	6	9		N	5			174
01	1271 X	687	-0-	-584	-0-	655 2	32	9		N	29	172	1	31
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT			31
-----														
PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600		PERF.12140 - 15450				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				Y	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			132
-----														
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11137 - 15324				
09	3510 X	3237	-0-	-273	-0-	3219 2	18	9		N	16			166
10	3627 X	3300	-0-	-327	-0-	3276 2	24	9		N	22			188
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2				N	-0-			188
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3235 2	12	9		N	11			199
01	3348 X	2920	-0-	-428	-0-	2897 2	23	9		N	21			220
02	3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT			220
-----														
HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724		PERF.12275 - 15572				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
-----														
SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15204 - 16298				
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	937 2	14	9		N	13			148
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2				N	-0-			148
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2				N	-0-			148
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1943 2	14	9		N	13			161
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2				N	-0-			161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
-----														
PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613		PERF.12285 - 15284				
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			247
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			247
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			247
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			247
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			247
-----														
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430		PERF.11052 - 15004				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461									
METHODIST HOME 2			WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
METHODIST HOME 2			WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
METHODIST HOME 2			WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
-----												
MOORE 10			WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BASIN ROYALTY			WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694			
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-			219
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-			219
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-			219
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-			219
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823 2	11 9	N	10		175
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175
-----												
BUCKINGHAM 9			WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444			
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-		N	-0-			103
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	125	118 1		110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110
12	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6393 2	78 9	N	71		181
*01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2023 2	12 9	N	11		192
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			192
-----												
CHILDREN'S HOME 2			WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		STEIN 1		WELL #:	3H	RRCID ->	260110	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.	12538	-	16796	CNTY: WHEELER
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8630 2	200 9	N	182	376 1						135	
10		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9218 2	249 9	N	226							361	
11		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	10925 2	220 9	N	200	210 1						351	
12		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8514 2	479 9	N	435	413 1						373	
*01		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5729 2	118 9	N	107							480	
02		616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT							480	
-----																		
ONA BLACK 49 SL						WELL #:	3H	RRCID ->	260163	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.	12215	-	16527	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
-----																		
STEIN 1						WELL #:	2H	RRCID ->	260666	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	12461	-	17128	
09		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-							325	
10		1271 X	687	-0-	-584	-0-	650 2	37 9	N	34							359	
11		1260 X	494	-0-	-766	-0-	443 2	51 9	N	46							405	
12		1302 X	622	-0-	-680	-0-	622 2		N	-0-							405	
01		1085 X	398	-0-	-687	-0-	398 2		N	-0-							405	
02		980 X	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT							405	
-----																		
PURYEAR, TOM						WELL #:	5028H	RRCID ->	260907	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	12628	-	16563	
09		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1942 2	41 9	N	37							172	
10		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1948 2	42 9	N	38							210	
11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1888 2	52 9	N	47							257	
12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1937 2	55 9	N	50	209 1						98	
*01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1893 2	48 9	N	44							142	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							142	
-----																		
MORRISON						WELL #:	5033H	RRCID ->	261512	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14298	PERF.	14840	-	18722	
09		8820 X	6797	-0-	-2023	-0-	6797 2		N	-0-							218	
10		9455 X	3619	-0-	-5836	-0-	3608 2	11 9	N	10							228	
11		9150 X	7352	-0-	-1798	-0-	7352 2		N	-0-							228	
12		10447 X	7435	-0-	-3012	-0-	7435 2		N	-0-							228	
01		10447 X	6383	-0-	-4064	-0-	6314 2	69 9	N	63							291	
02		6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-			N	NO RPT							291	
-----																		
BARRETT 11						WELL #:	1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	14026	-	18373	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
-----																		
ONA BLACK 49 SL						WELL #:	1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	12261	PERF.	12418	-	16585	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12828 - 17112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6519 2	65 9	N	59	401 1		93
10	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6446 2	300 9	N	273			366
11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5546 2	138 9	N	125	210 1		281
12	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13131 2	55 9	N	50			331
*01	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13529 2	43 9	N	39			370
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			N	NO RPT			370
-----												
PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.	12511 - 16842	
09	6720 X	4276	-0-	-2444	-0-	4218 2	58 9	N	53	187 1		103
10	5952 X	4657	-0-	-1295	-0-	4552 2	105 9	N	95			198
11	3600 X	3401	-0-	-199	-0-	3329 2	72 9	N	65			263
12	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4913 2	34 9	N	31			294
01	4433 X	536	-0-	-3897	-0-	529 2	7 9	N	6			300
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			300
-----												
THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.	12875 - 17169	
09	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10639 2	169 9	N	154	206 1		345
10	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9760 2	162 9	N	147	209 1		283
11	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9285 2	253 9	N	230	203 1		310
12	9393 X	7837	-0-	-1556	-0-	7626 2	211 9	N	192	211 1		291
01	9393 X	6805	-0-	-2588	-0-	6664 2	141 9	N	128	202 1		217
02	8484 X	NO RPT	-0-	-8484	-0-			N	NO RPT			217
-----												
THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.	12464 - 16579	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUFF		WELL #: 3406H		RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	14824 - 19052	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
-----												
MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID ->	262801	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13572	PERF.	14162 - 18475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID ->	262804	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	14170 - 18162	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12627 - 16983						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
-----																
THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158		PERF.12544 - 16847						
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					210
10	5735 X	4339	-0-	-1396	-0-	4220	2	119	9	N	108					318
11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5152	2	153	9	N	139	201	1			256
12	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10418	2	298	9	N	271	202	1			325
*01	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7498	2	296	9	N	269	233	1			361
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT					361
-----																
MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282		PERF.13094 - 17410						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					530
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					708
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					708
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547	399	1			856
*01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					856
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					856
-----																
ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4610 - 5956						
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REED 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12446 - 16489						
09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5531	2	135	9	N	123	194	1			182
10	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5830	2	178	9	N	162	198	1			146
11	5280 X	5194	-0-	-86	-0-	5010	2	184	9	N	167	198	1			115
12	6014 X	5695	-0-	-319	-0-	5507	2	188	9	N	171	201	1			85
01	6014 X	1654	-0-	-4360	-0-	1530	2	124	9	N	113					198
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					198
-----																
REED 2		WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12590 - 16571						
09	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9207	2	512	9	N	465	394	1			664
10	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8076	2	765	9	N	695	689	1			670
11	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7349	2	640	9	N	582	371	1			881
12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	6714	2	488	9	N	444	404	1			921
*01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7155	2	560	9	N	509	400	1			1030
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1030
-----																
HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 264719		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12190 - 16411						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID -> 264988		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.13910 - 18160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID -> 265089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
09	40849	X	40849	-0-	-0-	-0-	40682	2	167	9	N	152	205	1		871
10	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	39468	2	320	9	N	291	3	1		1159
11	29310	X	21989	-0-	-7321	-0-	21855	2	134	9	N	122	311	1		970
12	30287	X	28927	-0-	-1360	-0-	28563	2	364	9	N	331	183	1		1118
*01	49937	X	49937	-0-	-0-	-0-	49937	2			N	-0-				1118
02	27356	X	NO RPT	-0-	-27356	-0-					N	NO RPT				1118
-----																
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 265091		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12334 - 16288						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265280		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.14031 - 18395						
09	15570	X	31	-0-	-15539	-0-	31	2			N	-0-				93
10	16089	X	12263	-0-	-3826	-0-	12169	2	94	9	N	85				178
11	15051	X	14002	-0-	-1049	-0-	13934	2	68	9	N	62				240
12	11346	X	10378	-0-	-968	-0-	10378	2			N	-0-				240
*01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6409	2	20	9	N	18	225	1		33
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					N	NO RPT				33
-----																
PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887		PERF.14567 - 18566						
09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9557	2	48	9	N	44				226
10	9672	X	8684	-0-	-988	-0-	8617	2	67	9	N	61				287
11	9360	X	8579	-0-	-781	-0-	8488	2	91	9	N	83	209	1		161
12	9269	X	7182	-0-	-2087	-0-	7153	2	29	9	N	26				187
01	9672	X	3172	-0-	-6500	-0-	3062	2	110	9	N	100				287
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					N	NO RPT				287
-----																
HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
09	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2673	2	61	9	N	55				427
10	5673	X	2888	-0-	-2785	-0-	2510	2	378	9	N	344	2	1		769
11	5490	X	1642	-0-	-3848	-0-	1496	2	146	9	N	133	185	1		717
12	5611	X	2131	-0-	-3480	-0-	2131	2			N	-0-	208	1		509
01	5611	X	1236	-0-	-4375	-0-	1236	2			N	-0-				509
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT				509
-----																
HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12338 - 16310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547					
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9049	2	127	9	N	115	193	1	151
10	7099	X	1962	-0-	-5137	-0-	1917	2	45	9	N	41			192
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			192
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			192
01	8246	X	115	-0-	-8131	-0-	115	2			N	-0-			192
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					N	NO RPT			192
-----															
HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 266514		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559					
09	4650	X	2566	-0-	-2084	-0-	2324	2	242	9	N	220	205	1	838
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2134	2	217	9	N	197	199	1	836
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1523	2	267	9	N	243	391	1	688
12	2108	X	1121	-0-	-987	-0-	1121	2			N	-0-			688
01	2666	X	2466	-0-	-200	-0-	2266	2	200	9	N	182			870
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT			870
-----															
HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12425 - 16452					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID -> 266521		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559					
09	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19300	2	238	9	N	216			419
10	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15008	2	180	9	N	164	200	1	383
11	12210	X	4740	-0-	-7470	-0-	4467	2	273	9	N	248	210	1	421
12	12617	X	8769	-0-	-3848	-0-	8371	2	398	9	N	362	202	1	581
01	12617	X	11766	-0-	-851	-0-	11765	2	1	9	N	1			582
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					N	NO RPT			582
-----															
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266524		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12089		PERF.12402 - 16507					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID -> 266531		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559					
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4726	2	243	9	N	221	185	1	235
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5116	2	364	9	N	331	253	1	313
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4649	2	246	9	N	224	211	1	326
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4533	2	216	9	N	196	411	1	111
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	169			280
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					N	NO RPT			280

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 266532		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID -> 267238		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372								
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					24
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4977	2	2	9	N	2		2	1	24
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8460	2	99	9	N	90				114
12	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	2			N	-0-				114
*01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-				114
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT				114
-----																
HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913								
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-				N	-0-					243
10	8990	X	7862	-0-	-1128	-0-	7862	2			N	-0-				243
11	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12472	2	39	9	N	35				278
12	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11082	2	2	9	N	2				280
*01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10031	2	9	9	N	8				288
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					N	NO RPT				288
-----																
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970								
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	N	6				88
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	N	5				93
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				93
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				93
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
-----																
REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821								
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165								
09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-				350
10	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8716	2	34	9	N	31				381
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-				381
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-				381
*01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-				381
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-					N	NO RPT				381

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.	14696 - 18676
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4110 X	3722	-0-	-388	-0-	3699 2	23 9	N	21		158
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4276 2	6 9	N	5		163
11	3510 X	2835	-0-	-675	-0-	2833 2	2 9	N	2		165
12	3937 X	2472	-0-	-1465	-0-	2472 2		N	-0-		165
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		165
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-			N	NO RPT		165
-----											
BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12458 - 16504
09	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639 2		N	-0-	192 1	422
10	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6054 2	263 9	N	239		661
11	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6808 2	92 9	N	84	200 1	545
12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	5872 2	336 9	N	305	203 1	647
01	6045 X	4873	-0-	-1172	-0-	4873 2		N	-0-		647
02	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT		647
-----											
THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	14658 - 18737
09	11100 X	8	-0-	-11092	-0-	8 2		N	-0-		280
10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-			N	155		435
11	11100 X	8018	-0-	-3082	-0-	8018 2		N	-0-		435
12	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	15466 2	154 9	N	140	200 1	375
*01	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11935 2		N	-0-		375
02	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		375
-----											
PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.	14796 - 18938
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-		149
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		N	-0-		149
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3834 2	97 9	N	88		237
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-		237
01	3100 X	1723	-0-	-1377	-0-	1723 2		N	-0-		237
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			N	NO RPT		237
-----											
THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.	12521 - 16688
09	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9374 2	558 9	N	507	576 1	324
10	7316 X	4968	-0-	-2348	-0-	4674 2	294 9	N	267		591
11	6450 X	4705	-0-	-1745	-0-	4705 2		N	-0-		591
12	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7509 2	1 9	N	1	211 1	381
*01	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	8597 2	652 9	N	593	358 1	616
02	6608 X	NO RPT	-0-	-6608	-0-			N	NO RPT		616
-----											
THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12363 - 16830
09	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	6972 2	167 9	N	152		462
10	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6368 2	128 9	N	116	185 1	393
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6121 2	206 9	N	187	201 1	379
12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5019 2	190 9	N	173	403 1	149
*01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4802 2	193 9	N	175		324
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-			N	NO RPT		324
-----											
HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.	14616 - 18289
09	3000 N	3559	-0-	559	6182	3559 2		N	-0-		89
10	10094 X	3912	-0-	-6182	-0-	3912 2		N	-0-		89
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-		89
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 2		N	-0-		89
*01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2		N	-0-		89
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		89



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12159 2	46 9	N	357
10	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9800 2	9 9	N	365
11	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6241 2	33 9	N	395
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3224 2	15 9	N	409
01	12617 X	1056	-0-	-11561	-0-	977 2	79 9	N	481
02	11396 X	NO RPT	-0-	-11396	-0-			N	481
-----									
THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692	
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	378
10	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	14473 2	108 9	N	291
11	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	13644 2	66 9	N	149
12	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	11949 2	66 9	N	209
*01	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	13724 2	161 9	N	355
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-			N	355
-----									
BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459	
09	4140 X	393	-0-	-3747	-0-	385 2	8 9	N	138
10	3286 X	122	-0-	-3164	-0-	122 2		N	138
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	138
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	141
*01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	141
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	141
-----									
BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438	
09	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	9800 2		N	260
10	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10158 2	40 9	N	296
11	9630 X	8128	-0-	-1502	-0-	7706 2	422 9	N	680
12	11253 X	6883	-0-	-4370	-0-	6676 2	207 9	N	868
01	11253 X	4167	-0-	-7086	-0-	4167 2		N	672
02	9296 X	NO RPT	-0-	-9296	-0-			N	672
-----									
REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023	
09	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			N	162
10	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9606 2	17 9	N	177
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3782 2	3 9	N	180
12	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4967 2	12 9	N	191
*01	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7907 2	21 9	N	210
02	7504 X	NO RPT	-0-	-7504	-0-			N	210
-----									
REED 31		WELL #: 8H		RRCID -> 275649		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14618 - 18603	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	12463 - 16481	
09	4530 X	4176	-0-	-354	-0-	3990 2	186 9	N	169	205 1		192
10	4681 X	3395	-0-	-1286	-0-	2988 2	407 9	N	370	199 1		363
11	3660 X	1879	-0-	-1781	-0-	1647 2	232 9	N	211	186 1		388
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	93	210 1		271
01	4309 X	1817	-0-	-2492	-0-	1622 2	195 9	N	177	191 1		257
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-			N	NO RPT			257
-----												
THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	12491 - 16418	
09	7140 X	30	-0-	-7110	-0-	30 2		N	-0-			335
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			N	-0-			335
11	4710 X	2	-0-	-4708	-0-	2 2		N	-0-			335
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-			335
*01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		N	-0-			335
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			335
-----												
JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11901 - 16223	
09	3030 X	2008	-0-	-1022	-0-	1418 2	590 9	N	536			714
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	344	623 1		435
11	3030 X	1482	-0-	-1548	-0-	1018 2	464 9	N	422	208 1		649
12	3131 X	2531	-0-	-600	-0-	2244 2	287 9	N	261	613 1		297
*01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	1789 2	404 9	N	367			664
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-			N	NO RPT			664
-----												
REED 31		WELL #: 5SL		RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	12064 - 16256	
09	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	5642 2	491 9	N	446	390 1		948
10	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	9501 2	624 9	N	567	204 1		1311
11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3817 2	149 9	N	135	209 1		1237
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3740 2	321 9	N	292	210 1		1319
*01	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	10809 2	311 9	N	283	230 1		1372
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1372
-----												
JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.	12009 - 16351	
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4126 2	452 9	N	411	389 1		820
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	2768 2	521 9	N	474	824 1		470
11	1650 X	1451	-0-	-199	-0-	1180 2	271 9	N	246	208 1		508
12	2511 X	1668	-0-	-843	-0-	1468 2	200 9	N	182	210 1		480
01	2511 X	1421	-0-	-1090	-0-	1122 2	299 9	N	272			752
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-			N	NO RPT			752
-----												
REED 2		WELL #: 3H		RRCID ->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	12407 - 16400	
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			125
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			125
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			125
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			125
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	23808 X	23808	-0-	-0-	-0-	23691	2	117	9	N	106	251
10	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	17782	2	80	9	N	73	129
11	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8611	2	80	9	N	73	202
12	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8036	2	157	9	N	143	143
*01	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	16338	2	77	9	N	70	213
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					N	NO RPT	213
-----												
THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12322 - 14090		
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4843	2	171	9	N	155	472
10	4123 X	2629	-0-	-1494	-0-	2493	2	136	9	N	124	596
11	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1426	2	43	9	N	39	635
12	3069 X	1689	-0-	-1380	-0-	1594	2	95	9	N	86	721
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	139	493
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT	493
-----												
REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169		
09	3060 X	1788	-0-	-1272	-0-	1788	2			N	-0-	388
10	3162 X	114	-0-	-3048	-0-	114	2			N	-0-	388
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	189	2	364	9	N	331	525
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1737	2	55	9	N	50	575
*01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	8	583
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT	583
-----												
REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613 - 16559		
09	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-	274
10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	3825	2	433	9	N	394	260
11	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6513	2	3	9	N	3	263
12	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-	263
*01	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	7268	2	1394	9	N	1267	689
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	689
-----												
HUFF 32		WELL #: 2SL		RRCID -> 282373		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12493 - 16559		
09	8580 X	6410	-0-	-2170	-0-	6315	2	95	9	N	86	543
10	8866 X	5893	-0-	-2973	-0-	5306	2	587	9	N	534	1074
11	8580 X	6014	-0-	-2566	-0-	5986	2	28	9	N	25	1099
12	6417 X	4482	-0-	-1935	-0-	4482	2			N	-0-	484
*01	6634 X	3830	-0-	-2804	-0-	3830	2			N	-0-	484
02	5992 X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					N	NO RPT	484
-----												
HEFLEY-MOORE		WELL #: 101H		RRCID -> 283947		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 11947		PERF.11900 - 16486		
09	21480 X	15494	-0-	-5986	-0-	15087	2	407	9	N	370	406
10	18383 X	15060	-0-	-3323	-0-	14749	2	311	9	N	283	319
11	17160 X	13364	-0-	-3796	-0-	13046	2	318	9	N	289	202
12	16957 X	9565	-0-	-7392	-0-	9299	2	266	9	N	242	243
01	16554 X	15977	-0-	-577	-0-	15470	2	507	9	N	461	301
02	14448 X	NO RPT	-0-	-14448	-0-					N	NO RPT	301

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRYE 9		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
		WELL #:		5HA	RRCID ->	284334	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	11913	PERF.12340	- 16237		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7315	2	581	9	N	528	382	1		240
10	7440 X	7268	-0-	-172	-0-	6893	2	375	9	N	341	405	1		176
11	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7085	2	337	9	N	306	197	1		285
12	7750 X	6204	-0-	-1546	-0-	5905	2	299	9	N	272	410	1		147
01	8153 X	5952	-0-	-2201	-0-	5656	2	296	9	N	269	151	1		265
02	7364 X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					N	NO RPT				265
-----															
HEFLEY 4A		WELL #:		1HA	RRCID ->	285232	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	12189	PERF.12450	- 17295		
09	22500 X	19176	-0-	-3324	-0-	18605	2	571	9	N	519	553	1		165
10	23250 X	18414	-0-	-4836	-0-	17856	2	558	9	N	507	586	1		86
11	21150 X	16688	-0-	-4462	-0-	16063	2	625	9	N	568	422	1		232
12	21855 X	17076	-0-	-4779	-0-	16712	2	364	9	N	331	421	1		142
01	20832 X	7283	-0-	-13549	-0-	7086	2	197	9	N	179	294	1		27
02	17892 X	NO RPT	-0-	-17892	-0-					N	NO RPT				27
-----															
HEFLEY 4C		WELL #:		1HC	RRCID ->	285464	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL	DEPTH	12393	PERF.12752	- 17611		
09	17880 X	14090	-0-	-3790	-0-	13585	2	505	9	N	459	396	1		305
10	17732 X	13194	-0-	-4538	-0-	12714	2	480	9	N	436	404	1		337
11	15090 X	12587	-0-	-2503	-0-	12149	2	438	9	N	398	609	1		126
12	15593 X	13515	-0-	-2078	-0-	13011	2	504	9	N	458	394	1		190
01	15097 X	13089	-0-	-2008	-0-	12541	2	548	9	N	498	398	1		290
02	13160 X	NO RPT	-0-	-13160	-0-					N	NO RPT				290
-----															
PURYEAR 13		WELL #:		9HC	RRCID ->	289723	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL	DEPTH	12341	PERF.12970	- 17841		
09	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	13170	2	1069	9	N	972	764	1		455
10	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	13911	2	895	9	N	814	971	1		298
11	12750 X	8338	-0-	-4412	-0-	7526	2	812	9	N	738	621	1		415
12	13640 X	7433	-0-	-6207	-0-	6585	2	848	9	N	771	983	1		203
01	14725 X	6060	-0-	-8665	-0-	5558	2	502	9	N	456	212	1		447
02	13384 X	NO RPT	-0-	-13384	-0-					N	NO RPT				447
-----															
BLACK TRUST 49		WELL #:		2H	RRCID ->	290647	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL	DEPTH	12193	PERF.12415	- 16598		
09	3000 N	1875	-0-	-1125	1708	1748	2	127	9	N	115	194	1		117
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	235				352
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	56				408
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2143	2	91	9	N	83				491
*01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2500	2	17	9	N	15	405	1		101
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT				101
-----															
BLACK 50		WELL #:		6H	RRCID ->	290744	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.12342	- 16108		
09	2010 X	865	-0-	-1145	-0-	831	2	34	9	N	31				136
10	2077 X	785	-0-	-1292	-0-	658	2	127	9	N	115				251
11	2010 X	659	-0-	-1351	-0-	504	2	155	9	N	141				392
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				392
*01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-				392
02	812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT				392
-----															
PURYEAR		WELL #:		9027H	RRCID ->	290795	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL	DEPTH	11008	PERF.11102	- 15346		
09	515 X	515	-0-	-0-	-0-	500	2	15	9	N	14				464
10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-				464
11	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-				464
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-				464
*01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-				464
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				464

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HARRIS		WELL #:		4HB	RRCID ->	290889	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12607	- 17487			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		296792 X	8292	-0-	-288500	-0-	7509	2	783	9	N	712	587	1	283
10		14446 X	9156	-0-	-5290	-0-	8353	2	803	9	N	730	780	1	233
11		10680 X	9565	-0-	-1115	-0-	8798	2	767	9	N	697	614	1	316
12		10509 X	9826	-0-	-683	-0-	9013	2	813	9	N	739	982	1	73
01		10509 X	9176	-0-	-1333	-0-	8414	2	762	9	N	693	568	1	198
02		8260 X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					N	NO RPT			198

PURYEAR		WELL #:		1027HB	RRCID ->	290897	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	12387	PERF.12739	- 17481			
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3497	2	4	9	N	4			159
10		3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			N	-0-			159
11		3360 X	3070	-0-	-290	-0-	3042	2	28	9	N	25			184
*12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			184
*01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			480
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT			480

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		104	RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF. 4516	- 6040	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

STANLEY		WELL #:		105H	RRCID ->	265297	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	13632	PERF.13740	- 16202			
09		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9066	3	25	9	N	23	191	1	184
10		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9277	3	36	9	N	33			217
11		9270 X	9071	-0-	-199	-0-	9053	3	18	9	N	16			233
12		9579 X	9215	-0-	-364	-0-	9207	3	8	9	N	7			240
01		9579 X	8852	-0-	-727	-0-	8822	3	30	9	N	27			267
02		8484 X	8241	-0-	-243	-0-	8202	3	39	9	N	35			302

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058													
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	115003	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	23518	PERF.21600	- 22180			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058													
MILLS RANCH		WELL #:		1097S	RRCID ->	183486	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	25075	PERF.22650	- 24960			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.//		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058									
MILLS RANCH		WELL #:		2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.	22894 - 23730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6750 X	3790	-0-	-2960	-0-	1153 1	2637 2	N	-0-			42
10		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	2156 1	7151 2	N	-0-			42
11		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	1798 1	4895 2	N	-0-			42
12		6820 X	6513	-0-	-307	-0-	1780 1	4733 2	N	-0-			42
01		6975 X	5746	-0-	-1229	-0-	1795 1	3951 2	N	-0-			42
*02		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	3049 1	7300 2	N	-0-			42

MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.	23771 - 25197
09		14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	1240 1	13178 2	N	195	190 1	314
							215 9					
10		10199 X	7149	-0-	-3050	-0-	606 1	6435 2	N	98		412
							108 9					
11		10590 X	7594	-0-	-2996	-0-	736 1	6792 2	N	60	197 1	275
							66 9					
12		10943 X	9944	-0-	-999	-0-	899 1	8825 2	N	200		475
							220 9					
01		16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	1324 1	14567 2	N	146	391 1	230
							161 9					
02		9884 X	4934	-0-	-4950	-0-	556 1	4266 2	N	102		332
							112 9					

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		040209										
MILLS RANCH		WELL #:		1098	RRCID ->	096499	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	21140	PERF.	20921 - 21030
09		15690 X	15168	-0-	-522	-0-	15030 2	138 9	N	125	195 1	34
10		16213 X	14366	-0-	-1847	-0-	14226 2	140 9	N	127		161
11		15690 X	13948	-0-	-1742	-0-	13816 2	132 9	N	120	197 1	84
12		16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	16666 2	165 9	N	150	194 1	40
01		15686 X	15427	-0-	-259	-0-	15269 2	158 9	N	144		184
02		14168 X	13552	-0-	-616	-0-	13401 2	151 9	N	137	193 1	128

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH		WELL #:		199S	RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865 - 20990
09		12420 X	10878	-0-	-1542	-0-	3304 1	7552 2	N	20		175
							22 9					
10		12834 X	12499	-0-	-335	-0-	2890 1	9585 2	N	22		197
							24 9					
11		12420 X	11808	-0-	-612	-0-	3166 1	8622 2	N	18		215
							20 9					
12		11842 X	11082	-0-	-760	-0-	3021 1	8029 2	N	29		244
							32 9					
01		12493 X	8305	-0-	-4188	-0-	2581 1	5685 2	N	35		279
							39 9					
02		11284 X	5306	-0-	-5978	-0-	1562 1	3738 2	N	5		284
							6 9					

MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.	22014 - 22140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FUNK (CHESTER BASAL)		33322 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
KERNS		WELL #: 1		RRCID -> 099493		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
HEFLEY -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	875	3	N	-0-	143
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	47	1	521	3	N	-0-	143
11	840	N	665	-0-	-175	-0-	45	1	620	3	N	-0-	143
12	961	N	663	-0-	-298	-0-	47	1	616	3	N	-0-	143
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	3	N	-0-	143
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	-0-	143

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		172232											
HEFLEY -A-		WELL #: 1 D		RRCID -> 080651		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK (MORROW)		33670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473											
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 286525		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			3
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			3
11	690	N	398	-0-	-292	-0-	398	2	N	-0-			3
12	899	N	124	-0-	-775	-0-	124	2	N	-0-			3
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			3
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462											
MOLE		WELL #: 2A		RRCID -> 243499		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 BC OPERATING, INC. 058893  
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 13259 - 13292

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC 040205  
 HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

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

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

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

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

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

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

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



GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WHITENER, ADA		WELL #:		3047	RRCID ->	175177	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7804 - 7990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1950 X	1285	-0-	-665	-0-		1285	2				147
10	2015 X	1522	-0-	-493	-0-		1520	2	2	9	N	149
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		3782	2	3	9	N	152
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-		5944	2	3	9	N	155
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-		5265	2	4	9	N	159
*02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-		2359	2			N	159

CORLENA OIL COMPANY				178450			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
COOK				1A	RRCID ->	164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	19600	PERF.	7907 - 7940
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
DAVIDSON				1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	7860 - 8004
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	7
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	7
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	7
12	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2			N	7
01	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	7
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	7

ABRAHAM				2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7964
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	17
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2			N	17
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	17
12	124 N	121	-0-	-3	-0-		121	2			N	17
01	124 N	119	-0-	-5	-0-		119	2			N	17
02	112 N	106	-0-	-6	-0-		106	2			N	17

UPLAND RESOURCES LLC				878931			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CANNON				1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7810 - 8050
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205								
HOSTUTLER				154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8028 - 8050
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
FORGEY				WELL #:	RRCID -> 065326	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7670 - 7694	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2018												

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205								
WELLS -95-				WELL #:	RRCID -> 163387	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7511 - 7670	
09	720 #	714	-0-	-6	-0-	706	2	8	9	N	7	25
10	744 #	709	-0-	-35	-0-	706	2	3	9	N	3	28
11	720 #	696	-0-	-24	-0-	690	2	6	9	N	5	33
12	744 #	720	-0-	-24	-0-	710	2	10	9	N	9	42
01	744 #	716	-0-	-28	-0-	699	2	17	9	N	15	57
02	672 #	618	-0-	-54	-0-	617	2	1	9	N	1	58

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056	ASSOCIATED				CNTY: HEMPHILL			
FORGEY 112				WELL #:	RRCID -> 081280	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7595 - 7625	
09	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1864	2	11	9	N	10	195
10	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	N	20	30
11	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2017	2	13	9	N	12	42
12	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	2019	2	9	9	N	8	50
01	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8	58
*02	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1648	2	4	9	N	4	62

FEE				WELL #:	111	RRCID -> 084004	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 7612
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT	-0-	

WELLS, FRANCES				WELL #:	1110	RRCID -> 086069	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7350 - 7582
09	1530 #	1493	-0-	-37	-0-	1491	2	2	9	N	2	114
10	1581 #	1522	-0-	-59	-0-	1519	2	3	9	N	3	117
11	1530 #	1498	-0-	-32	-0-	1487	2	11	9	N	10	127
12	1550 #	1521	-0-	-29	-0-	1513	2	8	9	N	7	134
01	1550 #	1420	-0-	-130	-0-	1414	2	6	9	N	5	139
02	1400 #	1343	-0-	-57	-0-	1337	2	6	9	N	5	144

FORGEY 112				WELL #:	2112	RRCID -> 100181	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7552 - 8152
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FEE		WELL #:		2111	RRCID ->	149411	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7500 - 7520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

WELLS, FRANCIS		WELL #:		2110	RRCID ->	158243	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7478 - 7507
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-	12
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-	12
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	12
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	12
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	12
*02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	12

FORGEY 94		WELL #:		2094	RRCID ->	158308	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7437 - 7660
09	1860 #	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-	177
10	1922 #	1570	-0-	-352	-0-	1570	2			N	-0-	177
11	1860 #	1443	-0-	-417	-0-	1429	2	14	9	N	13	190
12	1643 #	1417	-0-	-226	-0-	1415	2	2	9	N	2	192
01	1643 #	1161	-0-	-482	-0-	1155	2	6	9	N	5	197
02	1484 #	1023	-0-	-461	-0-	981	2	42	9	N	38	235

FORGEY 112		WELL #:		3112	RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 7600
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7748 - 7770
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7802 - 7807
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-	137
10	17 R	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-	137
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	137
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	137

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
WELLS, FRANCIS				WELL #: 1101	RRCID -> 212025	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7484	-	7545	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	-	8060	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 13146	-	13151	
09	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187 2		N	-0-		10
10	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245 2		N	-0-		10
11	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163 2		N	-0-		10
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213 2		N	-0-		10
01	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118 2		N	-0-		10
02	1092 N	1031	-0-	-61	-0-	1031 2		N	-0-		10
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	-	12295	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	-	6855	
09	3000 N	1762	-0-	-1238	17	1762 2		N	-0-		23
10	3503 X	3486	-0-	-17	-0-	3486 2		N	-0-		23
11	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-		23
12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-		23
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		23
*02	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-		23
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	-	6852	
09	DLQ G-10	390	-0-	390	1166	390 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	450	-0-	450	1616	450 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	618	-0-	618	2234	618 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	642	-0-	642	2876	642 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	579	-0-	579	3455	579 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3455			Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
GERALD (UPPER MORROW)				//CONT.//	34522 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	085851										
HOGAN				WELL #:	1180	RRCID ->	179584	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6860	-	6882
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-				-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-				-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-				-0-
12	713 N	442	-0-	-271	-0-	442	3			N	-0-				-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STAR				WELL #:	1205	RRCID ->	180045	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6919	-	6932
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	943	3	20	9	N	18				60
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1868	3	11	9	N	10				70
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1383	3	30	9	N	27				97
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1070	3	33	9	N	30				127
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-				127
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				127
-----															
WALKER				WELL #:	2156	RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6840	-	6858
09	3000 N	1562	-0-	-1438	-0-	2916	1562	3		Y	-0-				25
10	3100 N	1799	-0-	-1301	-0-	1615	1799	3		Y	-0-				25
11	3000 N	1443	-0-	-1557	-0-	58	1443	3		Y	-0-				25
12	1612 N	1305	-0-	-307	-0-	1305	3			Y	-0-				25
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-				25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #:	825420	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6828	-	6834
CHARLES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6828	-	6834
09	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
11	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2			N	-0-				-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-				-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-				-0-
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
-----															
GHEEN (MORROW LOWER)				WELL #:	34625 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SCS NEWTON OIL LLC				WELL #:	760234										
GHEEN				WELL #:	1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10202	-	12010
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				123
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1				124
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1				125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				127
-----															
GHEEN (MORROW, MIDDLE)				WELL #:	34625 505	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				WELL #:	570652										
BLAKE, CELIA DEE				WELL #:	1	RRCID ->	198786	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10090	-	10106
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GHEEN (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652  
 ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	397	2	6	9	N	5					306
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					306
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	373	2	11	9	N	10					316
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	416	2	25	9	N	23					339
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					339
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	424	2	15	9	N	14					353

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1710	-0-	-90 B	-13919	1710	2			N	-0-					230
10	1829 N	1830	-0-	1 B	-13918	1826	2	4	9	N	4					234
11	1710 N	1478	-0-	-232 B	-13918	1478	2			N	-0-					234
12	1767 N	524	-0-	-1243 B	-13918	524	2			N	-0-					234
01	1829 N	723	-0-	-1106 B	-13918	723	2			N	-0-					234
02	1372 N	1146	-0-	-226 B	-13918	1143	2	3	9	N	3					237

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

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

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	-0-					-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-					-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	N	-0-					-0-
12	930 N	852	-0-	-78	-0-	31	1	821	2	N	-0-					-0-
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	31	1	852	2	N	-0-					-0-
02	756 N	753	-0-	-3	-0-	28	1	725	2	N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

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

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	N	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	28	1	266	2	N	-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620			
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672			
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23		23	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14		14	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20		20	2			Y	-0-
-----											
GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
MATHERS				WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
GILL				WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
MATHERS				WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654							
MOORE				WELL #: 1													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785		RRCID -> 242147		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082							
LORENE				WELL #: 105													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	



GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
LOCKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	- 4426				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MATHERS UNIT				WELL #: 4016U	RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11500	- 11545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10890	- 11472		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550			
09	3000 N	2978	-0-	-22	7089	30 1	2948 2	Y	-0-			49
10	9632 X	2543	-0-	-7089	-0-	31 1	2512 2	Y	-0-			49
11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	30 1	1233 2	Y	1			50
						1 9						
12	3999 X	1557	-0-	-2442	-0-	31 1	1526 2	Y	-0-			50
01	3782 X	503	-0-	-3279	-0-	31 1	472 2	Y	-0-			50
02	2772 X	96	-0-	-2676	-0-	28 1	65 2	Y	3			53
						3 9						

MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532			
09	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	13993 2	88 9	N	80			123
10	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	14208 2	68 9	N	62			185
11	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	13223 2	3 9	N	3			188
12	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13455 2	63 9	N	57	185	1	60
01	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13603 2	78 9	N	71			131
*02	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11367 2	106 9	N	96	190	1	37

MATHERS				WELL #: 9014	RRCID -> 270953	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11456	- 11481			
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2709 2	1 9	N	1	1 1	1 8	15
10	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2493 2	1 9	N	1	1 8		15
11	2580 N	2224	-0-	-356	-0-	2224 2		N	-0-			15
12	2666 N	2254	-0-	-412	-0-	2254 2		N	-0-			15
01	2480 N	2149	-0-	-331	-0-	2149 2		N	-0-			15
02	2072 N	1908	-0-	-164	-0-	1908 2		N	-0-			15

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462  
 PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

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

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

M	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

M	T. A.	3595	-0-	3595	13668	3594	2	1	9	Y	1	1	8			43
09	T. A.	3595	-0-	3595	13668	3594	2	1	9	Y	1	1	8			43
10	17150 X	3482	-0-	-13668	-0-	3481	2	1	9	Y	1	1	8			43
11	3420 X	3025	-0-	-395	-0-	3025	2			Y	-0-					43
12	3720 X	3249	-0-	-471	-0-	3248	2	1	9	Y	1	1	8			43
01	3720 X	3262	-0-	-458	-0-	3262	2			Y	-0-					43
02	3360 X	3053	-0-	-307	-0-	2992	2	61	9	Y	55					98

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

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

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

M	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

M	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (MORROW -B-)		//CONT.//		34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LOCKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10935 - 11114				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)				34930 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MATHERS		WELL #:		3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WELLS		WELL #:		103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIT MO (MORROW)				35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-	-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-	-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	2	N	-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	801	2	N	-0-
02	644 N	129	-0-	-515	-0-	129	2		N	-0-	-0-

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



-----  
 GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
 MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960  
 -----

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
 MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002  
 -----

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		10	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
 GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 URSCHER -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806  
 -----

		09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

-----  
 GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 URSCHER -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632  
 -----

		09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-	-0-
		10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-
		11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-	-0-
		12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-	-0-
		01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-	-0-
		02	868 N	328	-0-	-540	-0-	328	2	N	-0-	-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35246 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 11456 - 11476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRAYSTONE (MORROW SD)				36525 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHEELER			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
BURRELL		WELL #:		1	RRCID ->	102775	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	17364	PERF. 16202 - 16242
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020											
-----											
BURRELL, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	111514	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	16344	PERF. 15364 - 16112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020 - WELL PLUGGED 10/19/20											
-----											
GREEN HOUSE (DOUGLAS)				36692 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569							
CIRCLE DOT R		WELL #:		103	RRCID ->	203140	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7582 - 7588
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-	104
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-	104
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-	104
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1289	2	107 9	N	97	201
01	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	1160	2		N	-0-	201
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	1031	2		N	-0-	201
-----											
GREENE RANCH (ATOKA)				36741 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
GREENE B		WELL #:		2	RRCID ->	246912	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6585 - 6649
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164

-----															
GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)			36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218												
GREENE B			WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----															
GRUVER, N. (HEPLER)			37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
COOPER, DARREL			WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5808 - 6392				
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-			-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-			-0-
11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-			-0-
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			-0-
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-			-0-
*02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-			-0-
-----															
SCHAUB, JULIAN			WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5714 - 5721				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)			37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
CREST RESOURCES, INC.			189901												
HART			WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6538 - 7090				
09		840 N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-			153
10		1054 N	740	-0-	-314	-0-	740	2			N	-0-			153
11		990 N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-			153
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			153
01		744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-			153
*02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			153
-----															
GRUVER, NORTH (MORROW 6985)			37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
COOPER, DARREL			WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6372 - 6392				
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
COOPER, ANNA			WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6926 - 6940				
09		2700 X	940	-0-	-1760	-0-	940	2			N	-0-			30
10		2790 X	2376	-0-	-414	-0-	2376	2			N	-0-			30
11		2700 X	2004	-0-	-696	-0-	2004	2			N	-0-			30
12		2728 X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2			N	-0-			30
01		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			30
*02		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
CREST RESOURCES, INC.		189901														
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950								
09	2370 N	933	-0-	-1437	-0-	923	3	10	9	N	9					83
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	3	8	9	N	7					90
11	2370 N	1864	-0-	-506	-0-	1839	3	25	9	N	23					113
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2312	3	19	9	N	17					130
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
G. & S. INC.		292316														
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935								
09	480 N	237	-0-	-243	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
HARRIS, GLEN		360000														
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J-BREX COMPANY		427513														
HARRIS		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOUBLE D		427513														
HARRIS		WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438								
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1767	-0-	-248	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1450	2			N	-0-					-0-



GRUVER, NW (MORROW, UP)		37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
J-BREX COMPANY		427513										
COLDWATER		WELL #: 1		RRCID -> 094931		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870	N	478	-0-	-392	-0-	478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840	N	712	-0-	-128	-0-	712 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHERYL		WELL #: 1253		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944				
09	600	N	318	-0-	-282	-0-	318 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	506 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 165052		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954				
MCCELLELAN		WELL #: 6012										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
CITY OF GRUVER		WELL #: 2		RRCID -> 200972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

LOWE, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 206952		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC				891725							
WHITAKER				WELL #: 2260	RRCID -> 212837	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3146	- 3200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
HAMKER-HARRIS				WELL #: 1673	RRCID -> 118642	COMPL. DATE 07/14/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8869	- 8881		
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
ODC				WELL #: 1760 L	RRCID -> 022103	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9534	- 9550		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KUNKEL, DANIEL E.				WELL #: 2	RRCID -> 124048	COMPL. DATE 04/27/1987	TOTAL DEPTH 9454	PERF. 9128	- 9284		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NELSON "E"				WELL #: 3740	RRCID -> 174475	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9222	- 9252		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HANSFORD		
HOLLAND, R. H.				WELL #: 2	RRCID -> 123284	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7344	- 9693		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)		38595 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
DALF ENERGY LLC		197641								
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 L		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMON LOCKE (HUNTON)		38595 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
DALF ENERGY LLC		197641								
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 U		RRCID -> 050143		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)		38745 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
WAGGONER		WELL #: 1043		RRCID -> 078594		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112		
09	690 N	594	-0-	-96 B	-0-	50 1	544 2	N	-0-	65
10	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	62 1	718 2	N	-0-	65
11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	46 1	542 2	N	-0-	65
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	62 1	847 2	N	-0-	65
01	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	62 1	653 2	N	-0-	65
02	560 N	559	-0-	-1 B	-0-	56 1	503 2	N	-0-	65
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

RAY		WELL #: 1043		RRCID -> 083271		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 088791		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067		
TANDY		WELL #: 1								
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-	24
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-	24
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-	24
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-	24
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-	24
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-			N	NO RPT	24
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

-----												
HANNAS DRAW (DOUGLAS)			38776 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
BATTON OIL & GAS, LLC			056384									
ALICE			WELL #: 1		RRCID -> 083978			COMPL. DATE 02/20/1979			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		810 N	749	-0-	-61	-0-	749 2		N	-0-		-0-
10		775 N	736	-0-	-39	-0-	736 2		N	-0-		-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847									
JOINER, C.H.			WELL #: 2		RRCID -> 061765			COMPL. DATE 04/04/1975			TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795	
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-		-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
*02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
RACOL			WELL #: 2		RRCID -> 056597			COMPL. DATE 08/14/1973			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772	
09		660 N	66	-0-	-594	-0-	66 2		N	-0-		-0-
10		651 N	553	-0-	-98	-0-	553 2		N	-0-		-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
02		616 N	600	-0-	-16	-0-	600 2		N	-0-		-0-
-----												
CLUCK -C-			WELL #: 1		RRCID -> 058201			COMPL. DATE 02/18/1974			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HART -C-			WELL #: 1		RRCID -> 058515			COMPL. DATE 08/27/1973			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742	
09		240 N	69	-0-	-171	-0-	10 1	59 2	N	-0-		-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	54 1	233 2	N	-0-		-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	32 1	255 2	N	-0-		-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	218 2		N	-0-		-0-
-----												
MAUDIE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 060245			COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TILLEY OIL & GAS, INC.		860210		WELL #: 1		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757					
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	-0-	226	5			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	5			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	5			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	5			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	5			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	-0-	269	5			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 073935		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745							
09	240 N	124	-0-	-116	-0-	-0-	124	5			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	5			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	5			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	5			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	5			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	-0-	223	5			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HANNAS DRAW (HUGOTON)		38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 113207		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.// 38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851												
HANSFORD -SWD-		WELL #: 1		RRCID -> 122605		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 3698		PERF. 3570 - 3606				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GRAVES, SUSIE		WELL #: 1		RRCID -> 124031		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 3044 - 3054				
09	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	3	N	-0-			-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	3	N	-0-			-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GRAVES, SUSIE		WELL #: 2		RRCID -> 168342		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 3399		PERF. 3126 - 3143				
09	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	2108	3	N	-0-			-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	3	N	-0-			-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3139 - 3146				
09	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1342	-0-	-84	B	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
PETRO HALEY		660062		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 3030 - 3098				
ALLAR		WELL #: 1												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1974 - 2237				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		//CONT.//	38797 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461													
ANDREWS, R. S.		WELL #:	1	RRCID -> 250635	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 3786 - 3815								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANSFORD (DES MOINES, UPPER)			38797 124	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872													
COLLARD		WELL #:	3752 U	RRCID -> 114637	COMPL. DATE 06/17/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6041 - 6255								
09	14B DENY	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					222
10	14B DENY	50	-0-	50	76	50	2			N	-0-					222
11	14B DENY	74	-0-	74	150	74	2			N	-0-					222
12	14B DENY	62	-0-	62	212	62	2			N	-0-					222
01	14B DENY	946	-0-	946	1158	946	2			N	-0-					222
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1158					N	NO RPT					222
XTO ENERGY INC.			945936													
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #:	6 U	RRCID -> 112374	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6143 - 6360								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
HANSFORD (DOUGLAS)			38797 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD										
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851													
HART, H. B.		WELL #:	1LT	RRCID -> 040981	COMPL. DATE 11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4790 - 4878								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLINS, TOM O.		WELL #:	1	RRCID -> 141764	COMPL. DATE 06/24/1992	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4802 - 4804								
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANSFORD (HEPLER)			38797 248	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD										
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084													
STEELE-COLLARD -A-		WELL #:	6	RRCID -> 207649	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6464 - 6516								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2



OIL AND GAS DIVISION

-----																
HANSFORD (MARMATON)		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 285783		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6055 - 6141						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		8820 #	5045	-0-	-3775	-0-	4978	2	67	9	N	61	110	1		148
10		7316 #	4447	-0-	-2869	-0-	4217	3	230	9	N	209				357
11		32121 R	32121	-0-	-0-	-0-	32121	3			N	-0-				357
12		75370 R	75370	-0-	-0-	-0-	75370	3			N	-0-				357
01		51310 R	51310	-0-	-0-	-0-	51310	3			N	-0-				357
02		4704 #	NO RPT	-0-	-4704	-0-					N	NO RPT				357
-----																
HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 287597		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 8589		PERF. 5946 - 6080						
09		0 W	1089	-0-	1089	4151	1089	2			N	-0-				409
10		0 W	16845	-0-	16845	20996	16845	3			N	-0-				409
11		0 W	16194	-0-	16194	37190	16194	3			N	-0-				409
12		0 W	15995	-0-	15995	53185	15995	3			N	-0-				409
01		0 W	10036	-0-	10036	63221	10036	3			N	-0-				409
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	63221					N	NO RPT				409
-----																
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
CARMODY		WELL #: 2 U		RRCID -> 022123		COMPL. DATE 08/26/1959		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 6488 - 6500						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865														
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022124		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276		PERF. 6110 - 6154						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575														
PATTON, M. W., ET AL UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 022125		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6118 - 6129						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176														
COBLE		WELL #: 2		RRCID -> 175571		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 5810 - 5830						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		4110 #	2303	-0-	-1807	-0-	94 1	2179 2	N	27	179 1	119
							30 9					
10		4530 R	4530	-0-	-0-	-0-	202 1	4328 2	N	-0-		119
11		4110 #	4068	-0-	-42	-0-	202 1	3866 2	N	-0-		119
12		4154 #	3879	-0-	-275	-0-	195 1	3678 2	N	5		124
							6 9					
01		4247 #	4111	-0-	-136	-0-	202 1	3898 2	N	10		134
							11 9					
02		3836 #	3230	-0-	-606	-0-	202 1	3028 2	N	-0-		134
-----												
HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428												
09		810 N	653	-0-	-157	-0-	653 2		N	-0-		10
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		10
11		990 N	956	-0-	-34	-0-	956 2		N	-0-		10
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		10
01		1023 N	877	-0-	-146	-0-	877 2		N	-0-		10
02		896 N	776	-0-	-120	-0-	776 2		N	-0-		10
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
-----												
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169												
09	SWR	10	1952	-0-	1952	125838	1952 2		N	-0-		18
10	SWR	10	2425	-0-	2425	128263	2425 2		N	-0-	13 1	5
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	128263			N	NO RPT		5
12	SWR	10	2258	-0-	2258	130521	2258 3		N	-0-		5
01	SWR	10	2411	-0-	2411	132932	2411 3		N	-0-		5
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	132932			N	NO RPT		5

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
COFFIN				WELL #: 2	RRCID -> 096149	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7246	- 7916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 3	N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-			-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 3	N	-0-			-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481 3	N	-0-			-0-
-----											
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
CONVERSE				WELL #: 4	RRCID -> 161640	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8427	- 8586		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
BUZZARD 4				WELL #: 402	RRCID -> 204452	COMPL. DATE 11/00/2001	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8182	- 8212		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BUZZARD, G. F.				WELL #: 3203	RRCID -> 211345	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8164	- 8194		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TAYLOR				WELL #: 6	RRCID -> 242219	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7717	- 7945		
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-		N	-0-			-0-
10	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1544 3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1495	-0-	-305	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-			-0-
*01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
*02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
-----											
HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #: 4	RRCID -> 242338	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7803	- 7838		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 246573		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250655		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 188253		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955		
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195440		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 194798		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660		
LACKEY GU		WELL #: 1								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
MATHEWS, V.				WELL #: 1	RRCID -> 028424	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 3470	- 3550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHEETS				WELL #: 1	RRCID -> 191418	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7622	- 8612		
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		25
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-		25
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1455 2	8 9	N	7		32
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1590 2	11 9	N	10		42
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1562 2	6 9	N	5		47
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345 2	3 9	N	3		50
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
EATON				WELL #: 1502	RRCID -> 156645	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8295	- 8471		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOODRUFF				WELL #: 1701	RRCID -> 163586	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8515	- 8588		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
WEST, K.L. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 188034	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 8268	- 8294		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DALF ENERGY LLC				197641							
HOLT, EVA				WELL #: 1161	RRCID -> 022109	COMPL. DATE 02/24/1961	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6034	- 6047		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1163	RRCID ->	022116	COMPL. DATE	09/17/1959	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 5982 - 5994				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				1 U	RRCID ->	022114	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF. 5932 - 5954
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3	N	-0-	-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3	N	-0-	-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3	N	-0-	-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3	N	-0-	-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033031	COMPL. DATE	04/18/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5988 - 6003
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
SEITZ, V. E.				WELL #:	1164 C	RRCID ->	022117	COMPL. DATE	04/10/1960	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6050 - 6062
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-	74	
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-	74	
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-	74	
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-	74	
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-	74	
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	74	

VANDENBURG				WELL #:	1	RRCID ->	064946	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6092 - 6106
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
PEARSON				WELL #:	6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 5927 - 5942
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-	-0-	
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2	N	-0-	-0-	
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-	
12	806	N	453	-0-	-353	-0-	453	2	N	-0-	-0-	
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-	
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6002 - 6026
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			-0-
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	828 2	N	-0-			-0-
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	803 2	N	-0-			-0-
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	811 2	N	-0-			-0-
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2	N	-0-			-0-
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
JACKSON-WROTEN				1	RRCID ->	022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 5973 - 5983
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-			137
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			137
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			137
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			137
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			137

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HOLT, ROBERT				2162	RRCID ->	022111	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 5994 - 6010
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-			-0-
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	896 2	N	-0-			-0-
12	930 N	812	-0-	-118	-0-	812 2	N	-0-			-0-
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2	N	-0-			-0-
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU				1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5961 - 5977
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-			46
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			46
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			46
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			46
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			46
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			46

HANSFORD (MORROW BASAL)				38797 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BRECHEISEN 9		WELL #:		1	RRCID ->	278365	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7309 - 7347
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019											

HANSFORD (MORROW, LOWER)				38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BATON OIL & GAS, LLC				056384							
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	194438	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7531 - 7546
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
GANDY, W. H. GU		WELL #:		1	RRCID ->	028367	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7056 - 7082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-		-0-
10		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-		-0-
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-		-0-
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		-0-
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
02		1344 N	1335	-0-	-9	-0-	1335	2	N	-0-		-0-
-----												
MADDOX, EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	028368	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7794 - 7834	
09		1410 N	1096	-0-	-314	-0-	1096	2	Y	-0-		-0-
10		1271 N	988	-0-	-283	-0-	988	2	Y	-0-		-0-
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	Y	-0-		-0-
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	Y	-0-		-0-
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	Y	-0-		-0-
02		1036 N	913	-0-	-123	-0-	913	2	Y	-0-		-0-
-----												
MATHEWS, V. A GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	028370	COMPL. DATE	03/29/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8516 - 8546	
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	Y	-0-		-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-		-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-		-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	Y	-0-		-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-		-0-
02		532 N	144	-0-	-388	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
-----												
REED, ELEANOR		WELL #:		1 T	RRCID ->	028371	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 6616 - 8580	
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-		29
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	-0-		29
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	-0-		29
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-		29
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	Y	-0-		29
*02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	Y	-0-		29
-----												
BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	035811	COMPL. DATE	11/10/1963	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 7916 - 8006	
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-		8
10		961 N	950	-0-	-11	-0-	950	2	N	-0-		8
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		8
12		992 N	987	-0-	-5	-0-	987	2	N	-0-		8
01		961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2	N	-0-		8
02		924 N	862	-0-	-62	-0-	862	2	N	-0-		8
-----												
BUZZARD 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	035812	COMPL. DATE	12/08/1964	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 7784 - 8058	
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-		-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-		-0-
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-		-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-		-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-		-0-
*02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
-----												
BUZZARD, G. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035928	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7807 - 8044	
09		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	Y	-0-		40
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	Y	-0-		40
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-		40
12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	Y	-0-		40
01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2111	2	Y	5		45
02		1932 N	1378	-0-	-554	-0-	1378	2	Y	-0-		45



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182								
09	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2			Y	-0-					52
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2			Y	-0-					52
11	1050 N	885	-0-	-165	-0-	885	2			Y	-0-					52
12	1054 N	426	-0-	-628	-0-	426	2			Y	-0-					52
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					52
02	840 N	386	-0-	-454	-0-	386	2			Y	-0-					52
-----																
BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946								
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					5
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					5
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					5
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					5
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					5
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					5
-----																
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664								
09	2190 N	2180	-0-	-10	-0-	2180	2			N	-0-					52
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					52
11	2160 N	2050	-0-	-110	-0-	2050	2			N	-0-					52
12	2263 N	2132	-0-	-131	-0-	2132	2			N	-0-					52
01	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	1970	2			N	-0-					52
02	1904 N	1883	-0-	-21	-0-	1883	2			N	-0-					52
-----																
MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494								
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					85
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					85
11	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1551	2			N	-0-					85
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					85
01	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2			N	-0-					85
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					85
-----																
REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576								
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					102
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					102
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					105
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					105
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					105
*02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					105

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056							
BUZZARD										WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09		3120 X	3032	-0-	-88	-0-	3032	2		N	-0-			102			
10		3224 X	3127	-0-	-97	-0-	3127	2		N	-0-			102			
11		3120 X	3005	-0-	-115	-0-	3005	2		N	-0-			102			
12		3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3119	2		N	-0-			102			
01		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			102			
02		2828 X	2759	-0-	-69	-0-	2759	2		N	-0-			102			
-----																	
KIRK "A" GAS UNIT										WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
BUZZARD 4										WELL #: 402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
BUZZARD										WELL #: 3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224	
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			27			
10		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2		N	-0-			27			
11		1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2		N	-0-			27			
12		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2		N	-0-			27			
01		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2		N	-0-			27			
*02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			27			
-----																	
BUZZARD, G. F.										WELL #: 3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194	
09		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			103			
10		3038 X	2842	-0-	-196	-0-	2840	2	2	9	N	2		105			
11		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2956	2	13	9	N	12		117			
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3095	2	6	9	N	5		122			
01		3038 X	2729	-0-	-309	-0-	2729	2			N	-0-		122			
02		2744 X	2420	-0-	-324	-0-	2413	2	7	9	N	6		128			
-----																	
MADDOX 39										WELL #: 3H		RRCID -> 265150		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223	
09		4560 X	4478	-0-	-82	-0-	4478	2		N	-0-			107			
10		4650 X	4626	-0-	-24	-0-	4626	2		N	-0-			107			
11		4500 X	4450	-0-	-50	-0-	4450	2		N	-0-			107			
12		4619 X	4587	-0-	-32	-0-	4586	2	1	9	N	1		108			
01		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4592	2	4	9	N	4		112			
02		4172 X	4129	-0-	-43	-0-	4128	2	1	9	N	1		113			

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851								
CONVERSE		WELL #:	1 T	RRCID ->	028393	COMPL. DATE	10/16/1961	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 8426 - 8435	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SANDERS		WELL #:	1	RRCID ->	028396	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8228 - 8265	
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3	N	-0-		-0-
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	3	N	-0-		-0-
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3	N	-0-		-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRAINARD		WELL #:	1 L	RRCID ->	064115	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8594 - 8606	
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2 9	N	2	66
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1 9	N	1	67
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-	67
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-	67
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
-----											
LANDIS -A-		WELL #:	1 L	RRCID ->	085883	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7619 - 7820	
09	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2		N	-0-	4
10	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2		N	-0-	4
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT	4
12	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3		N	-0-	4
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3		N	-0-	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
-----											
SANTA FE		WELL #:	1092	RRCID ->	135775	COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7506 - 7520	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-	46
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-	46
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-	46
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-	46
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-	46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
-----											
ODC		WELL #:	1091	RRCID ->	139248	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7504 - 7516	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
-----											
ETTER		WELL #:	3	RRCID ->	160323	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8458 - 8465	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			83
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			83
11	1020 N	758	-0-	-262	-0-	758	3			83
12	837 N	743	-0-	-94	-0-	743	3			83
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199255		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	435	-0-	435	-0-	435	3			5
12	14B2 EXT	447	-0-	447	-0-	882	447 3			5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	882				5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	882				5

BREITBURN OPERATING L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202		
LYNN, E.C. GAS UNIT		090732								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		WELL #: 1097		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644		
CATHERINE		146669								
09	1770 N	1635	-0-	-135	-0-	1635	2			117
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			117
11	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			117
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			117
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			117
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					117

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 028426		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807		
COFFIN		172232								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			158	1	27
*11	14B2 EXT	1327	-0-	1327	-0-	1327	3			27
12	14B2 EXT	549	-0-	549	-0-	1876	549 3			27
01	14B DENY	586	-0-	586	-0-	2462	586 3			27
02	14B DENY	513	-0-	513	-0-	2975	513 3			27

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY LEE B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WELL #:		1 L		RRCID -> 028427		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1257	3	11	9	N	10			23
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	3	2	9	N	2			25
11	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-			25
12	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-			25
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	3	4	9	N	4			29
*02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	3	2	9	N	2			31
-----														
OLOUGHLIN B		WELL #:		1 L		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821				
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-			-0-
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-			-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
02	840 N	513	-0-	-327	-0-	513	3			N	-0-			-0-
-----														
OLOUGHLIN C		WELL #:		1		RRCID -> 028430		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021														
-----														
O'LOUGHLIN B		WELL #:		2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766				
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			28
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
O'LOUGHLIN C		WELL #:		2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930				
09	420 N	147	-0-	-273	-0-	147	3			N	-0-			110
10	372 N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-			110
11	300 N	83	-0-	-217	-0-	83	3			N	-0-			110
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-			110
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-			110
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-			110
-----														
SANDERS C		WELL #:		2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536				
09	540 N	167	-0-	-373	-0-	167	3			N	-0-			110
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			110
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	454	3	2	9	N	2			112
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			112
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-			112
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			112
-----														
O'LOUGHLIN B		WELL #:		3		RRCID -> 199648		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021														

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317  
 BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1339	2	N	-0-					3
10		1612 N	1579	-0-	-33	-0-	3	1	1576	2	N	-0-					3
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-					3
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	4	1	1825	2	N	-0-					3
*01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	4	1	1817	2	N	-0-					3
*02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	N	-0-					-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-
11		300 N	240	-0-	-60	-0-	1	1	239	2	N	-0-					-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-					-0-
*01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-					-0-
*02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940  
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					163
10		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					163
11		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					163
12		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					163
*01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					163
*02		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					29
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					29
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					29
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					29
*01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	541	2	29	9	N	26					55
*02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1033	2	50	9	N	45					100

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					52
10		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					52
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					52
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					52
*01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					52
*02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					52

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
DANIELS, S. P. GU		WELL #:		2	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8027 - 8041
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	045161	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7067 - 7071
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
-----											
KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
-----											
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
ORA		WELL #:		1 T	RRCID ->	028394	COMPL. DATE	09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8268 - 8282
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509 2	N	-0-		47
10	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520 2	N	-0-		47
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-		47
12	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478 2	N	-0-		47
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340 2	N	-0-		47
02	1484	N	1207	-0-	-277	-0-	1207 2	N	-0-		47
-----											
REX		WELL #:		1	RRCID ->	028395	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 8376
09	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889 2	N	-0-		95
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-		95
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	N	-0-		95
12	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946 2	N	-0-		95
01	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785 2	N	-0-		95
02	1876	N	1763	-0-	-113	-0-	1763 2	N	-0-		95
-----											
BLODGETT A		WELL #:		1 L	RRCID ->	094815	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 7226 - 7808
09	1770	N	1062	-0-	-708	-0-	1062 2	N	-0-		26
10	1984	N	1007	-0-	-977	-0-	1007 2	N	-0-		26
11	1620	N	1096	-0-	-524	-0-	1096 2	N	-0-		26
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980 2	N	-0-		26
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-		26
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	43		69
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
KIRK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028443	COMPL. DATE	05/27/1960	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8226 - 8238
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021											

-----													
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847													
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	559	-0-	559	559	559	3	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	408	-0-	408	967	408	3	N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	998	-0-	998	1965	998	3	N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	817	-0-	817	2782	817	3	N	-0-		-0-	
-----													
KING OPERATING CORPORATION 465296													
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091													
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		-0-	
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		-0-	
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-		-0-	
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-	
*01		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		-0-	
02		1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920													
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		56	
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-		56	
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		56	
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		56	
*01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		56	
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT		56	
-----													
ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856													
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-		40	
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		40	
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		40	
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		40	
*01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		40	
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N	NO RPT		40	
-----													
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A													
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		27	
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		27	
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		27	
12		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-		27	
*01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		27	
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		27	
-----													
BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 1		WELL #: 1		RRCID -> 028405		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-		360
10	1798 X	909	-0-	-889	-0-	909	2	N	-0-		360
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		360
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	957	2	N	10		370
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-		370
*02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		370
-----											
COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614			
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-		40
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-		40
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-		40
12	1426 N	1130	-0-	-296	-0-	1130	3	N	-0-		40
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-		40
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		40
-----											
COURSON -B- 11		WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680			
09	2670 X	1621	-0-	-1049	-0-	1621	2	N	-0-		500
10	2759 X	1569	-0-	-1190	-0-	1569	2	N	-0-		500
11	1860 X	1543	-0-	-317	-0-	1543	2	N	-0-		500
12	1922 X	1626	-0-	-296	-0-	1604	2	N	20		520
01	1922 X	1492	-0-	-430	-0-	1492	2	N	-0-		520
*02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		520
-----											
COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-		138
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		138
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		138
-----											
LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
-----											
MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563			
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-		-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-		-0-
*01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		-0-
-----											
NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		15
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		15
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		15
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		15
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		15

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					37
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3				37
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3				37
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3				37
*01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3				37
*02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3				37
-----										
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479		
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2				224
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3				224
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3				224
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3				224
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3				224
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3				224
-----										
MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
-----										
O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712		
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2				18
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3				18
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2				18
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 3				18
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3				18
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3				18
-----										
COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587		
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2				190
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2				190
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2				190
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	420 2	6 9		5	195
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2				195
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2				195
-----										
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833		
09	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2				48
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					48
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					48
12	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3				48
*01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3				48
*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3				48

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					92
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					92
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
-----																
COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
-----																
KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
-----														
COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			730
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	N	7	737
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	737
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2	739
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	739
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	739
-----														
LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576						
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-	204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	204
-----														
LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590						
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556		
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	40
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	40
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	40
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-	40
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	40
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	40

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162		
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254		
09	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8206 2		N	-0-	40
10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8339 3		N	-0-	40
11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3		N	-0-	40
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 3		N	-0-	40
*01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199 3		N	-0-	40
*02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030 3		N	-0-	40

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832		
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	192
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-	192
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	192
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-	192
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-	192
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	192

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8146 - 8186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8124 - 8178				
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			163
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			163
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			163
12	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-			163
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			163
*02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			163
-----														
BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8530 - 8580				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8510 - 8542				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8480 - 8520				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8662 - 8687				
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			63
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			63
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			63
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-			63
*01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-			63
*02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-			63
-----														
COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8520 - 8686				
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			140
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1186	3	374	9	N	340			480
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			480
12	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-			480
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			480
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			480

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7950 - 7976	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-		166
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1898 3	18 9	N	16		182
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-		182
12	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1854 3		N	-0-		182
*01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-		182
*02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-		182
-----											
RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6610 - 8662	
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		174
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		174
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-		174
12	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	1325 2		N	-0-		174
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-		174
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		174
-----											
COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8592 - 8607	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
-----											
BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 8142 - 8158	
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		65
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1160 3	111 9	N	101		166
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-		166
12	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124 3		N	-0-		166
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-		166
*02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		166
-----											
MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8086 - 8100	
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		203
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		203
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-		203
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-		203
*01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-		203
*02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-		203
-----											
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8418 - 8444	
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		50
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	726 3	17 9	N	15		65
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		65
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		65
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		65
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		65
-----											
LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7718 - 7732	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-	400
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	400
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	20	420
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-	420
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	420
-----										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
-----										
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
-----										
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089		
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-	-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	-0-	-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-	-0-
12	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3	N	-0-	-0-
*01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-	-0-
*02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-	-0-
-----										
COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772		
09	4530 X	4323	-0-	-207	-0-	4323	2	N	-0-	277
10	4619 X	4163	-0-	-456	-0-	4163	3	N	-0-	277
11	4440 X	4151	-0-	-289	-0-	4151	3	N	-0-	277
12	4557 X	4388	-0-	-169	-0-	4388	3	N	-0-	277
*01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3	N	-0-	277
*02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3	N	-0-	277



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
-----																
COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652								
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					185
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					185
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					185
12	682 N	472	-0-	-210	-0-	471	2	1	9	N	1					186
*01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					186
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					186
-----																
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-		N	-0-		-0-
10	1581 X	1502	-0-	-79	-0-	1502 3	N	-0-		-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
*02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
-----										
HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135		
09	3030 X	3026	-0-	-4	-0-	3026 3	N	-0-		20
10	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	3131 3	N	-0-		20
11	3180 X	3035	-0-	-145	-0-	3035 3	N	-0-		20
12	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052 3	N	-0-		20
*01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3	N	-0-		20
*02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3	N	-0-		20
-----										
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
-----										
COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
-----												
CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
-----												
COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	177	1	65
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			65
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-			65
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			65
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			65
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			65
-----												
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
-----												
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872										
BIRDWELL, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	028359	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7852 - 7868		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	371	-0-	371	371	371	2		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	531	-0-	531	902	531	2		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	368	-0-	368	1270	368	2		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	327	-0-	327	1597	327	2		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	411	-0-	411	2008	411	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2008				N	NO RPT			-0-

BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	172129	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	7815 - 7875
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1	RRCID ->	028451	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7836 - 7862
AMARILLO AREA GU														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066641	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226	
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	30	1	195	2	N	-0-	-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	2	N	-0-	-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	N	-0-	-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	N	-0-	-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-	-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	25	1	191	2	N	-0-	-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		1	RRCID ->	174268	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7200 - 7780	
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	86	1	523	2	N	-0-	49
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	86	1	514	2	N	-0-	49
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	79	1	479	2	N	-0-	49
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	79	1	461	2	N	-0-	49
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	80	1	488	2	N	1	50
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	1	9					
							68	1	484	2	N	-0-	50

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		2	RRCID ->	177680	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7862 - 7882	
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	97	1	626	2	N	-0-	49
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	100	1	647	2	N	-0-	49
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	640	2	N	-0-	49
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	98	1	646	2	N	-0-	49
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	106	1	747	2	N	1	50
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	1	9					
							87	1	647	2	N	-0-	50

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	900 N	729	-0-	-171	-0-	25 1	2	702 2	N	2		50
10	961 N	876	-0-	-85	-0-	31 1	2	845 2	N	-0-		50
11	900 N	824	-0-	-76	-0-	30 1	2	794 2	N	-0-		50
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	23 1	2	769 2	N	3		53
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	31 1	2	849 2	N	-0-		53
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	23 1	2	725 2	N	-0-		53
-----												
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798			
09	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	153 1	2	1153 2	N	1		98
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	157 1	2	1187 2	N	-0-		98
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	146 1	2	1139 2	N	1		99
12	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	147 1	2	1113 2	N	-0-		99
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	145 1	2	1139 2	N	-0-		99
02	1204 N	1002	-0-	-202	-0-	106 1	2	895 2	N	1		100
-----												
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596			
09	1110 N	368	-0-	-742	-0-	8 1	2	360 2	N	-0-		32
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	30 1	2	1403 2	N	-0-		32
11	1080 N	931	-0-	-149	-0-	29 1	2	902 2	N	-0-		32
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25 1	2	819 2	N	-0-		32
01	1426 N	764	-0-	-662	-0-	31 1	2	733 2	N	-0-		32
*02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	23 1	2	1020 2	N	5		37
-----												
SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920			
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	67 1	2	353 2	N	-0-		91
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	62 1	2	337 2	N	-0-		91
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	71 1	2	407 2	N	-0-		91
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	72 1	2	398 2	N	-0-		91
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	67 1	2	359 2	N	-0-		91
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	50 1	2	285 2	N	-0-		91
-----												
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2040 N	564	-0-	-1476	-0-	8 1	556 2	N	-0-	77
10	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	31 1	2935 2	N	-0-	77
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	30 1	2043 2	N	-0-	77
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	30 1	2030 2	N	-0-	77
01	2573 N	2169	-0-	-404	-0-	30 1	2139 2	N	-0-	77
02	1932 N	1809	-0-	-123	-0-	25 1	1784 2	N	-0-	77
-----										
BRAINARD -B-		WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568		
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	30 1	1625 2	N	3	220
						3 9				
10	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	31 1	1558 2	N	-0-	220
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	30 1	1812 2	N	-0-	220
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	31 1	1860 2	N	-0-	220
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30 1	1801 2	N	1	221
						1 9				
02	1708 N	1521	-0-	-187	-0-	23 1	1497 2	N	1	222
						1 9				
-----										
COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773		
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	25 1	517 2	N	-0-	182
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	30 1	480 2	N	-0-	182
11	660 N	462	-0-	-198	-0-	30 1	432 2	N	-0-	182
12	558 N	446	-0-	-112	-0-	30 1	416 2	N	-0-	182
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	31 1	443 2	N	-0-	182
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	23 1	526 2	N	-0-	182
-----										
ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516		
09	480 N	153	-0-	-327	-0-	9 1	144 2	N	-0-	182
10	558 N	496	-0-	-62	-0-	31 1	465 2	N	-0-	182
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	30 1	360 2	N	-0-	182
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 2	N	-0-	182
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30 1	521 2	N	-0-	182
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22 1	472 2	N	-0-	182
-----										
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464		
09	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	30 1	1233 2	N	5	157
						6 9				
10	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	31 1	1200 2	N	5	162
						6 9				
11	1320 N	1156	-0-	-164	-0-	30 1	1115 2	N	10	172
						11 9				
12	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	31 1	1153 2	N	1	173
						1 9				
01	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	30 1	1098 2	N	1	174
						1 9				
02	1092 N	1015	-0-	-77	-0-	23 1	991 2	N	1	175
						1 9				

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	30	1	396	2	N	2			128
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	2	9							128
11	480 N	374	-0-	-106	-0-	30	1	369	2	N	-0-			128
12	434 N	356	-0-	-78	-0-	30	1	344	2	N	-0-			128
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	30	1	326	2	N	-0-			128
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-			128
								341	2	N	-0-			128

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

09	1320 N	1236	-0-	-84	-0-	30	1	1206	2	N	-0-			132
10	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	31	1	1262	2	N	-0-			132
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	30	1	1233	2	N	5			137
						6	9							
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1244	2	N	1			138
						1	9							
01	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	31	1	1178	2	N	3			141
						3	9							
02	1176 N	1049	-0-	-127	-0-	23	1	1019	2	N	6			147
						7	9							

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

09	960 N	782	-0-	-178	-0-	29	1	753	2	N	-0-			220
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	28	1	862	2	N	-0-			220
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	N	-0-			220
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	N	-0-			220
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	29	1	769	2	N	-0-			220
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	23	1	719	2	N	3			223
						3	9							

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	2	N	2			77
						2	9							
10	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	31	1	1211	2	N	3			80
						3	9							
11	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	30	1	1172	2	N	5			85
						6	9							
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	2	N	-0-			85
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	2			87
						2	9							
02	1120 N	1111	-0-	-9	-0-	23	1	1088	2	N	-0-			87

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	30	1	1429	2	N	1			93
						1	9							
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	31	1	1447	2	N	-0-			93
11	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	30	1	1408	2	N	-0-			93
12	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	31	1	1432	2	N	-0-			93
01	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	30	1	1433	2	N	-0-			93
02	1344 N	1105	-0-	-239	-0-	23	1	1082	2	N	-0-			93

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	28	1	1121	2	N	-0-					163
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	29	1	1137	2	N	2					165
11	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	30	1	1042	2	N	2					167
12	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	31	1	1057	2	N	3					170
01	1178 N	893	-0-	-285	-0-	29	1	862	2	N	2					172
02	1008 N	596	-0-	-412	-0-	22	1	574	2	N	-0-					172
-----																
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500								
09	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	30	1	1649	2	N	2					175
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	28	1	1690	2	N	5					180
11	1890 N	1776	-0-	-114	-0-	29	1	1738	2	N	8					188
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	3					191
01	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	28	1	1588	2	N	1					192
02	1652 N	1291	-0-	-361	-0-	23	1	1250	2	N	16					208
-----																
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554								
09	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	30	1	1561	2	N	6					178
10	1798 N	1365	-0-	-433	-0-	29	1	1330	2	N	5					183
11	1620 N	1418	-0-	-202	-0-	30	1	1377	2	N	10					193
12	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	31	1	1383	2	N	2					195
01	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	29	1	1329	2	N	2					197
02	1316 N	1130	-0-	-186	-0-	23	1	1093	2	N	13					210



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	30	1	854	2	N	-0-		196
10	1023 N	924	-0-	-99	-0-	31	1	891	2	N	2		198
						2	9						
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	30	1	897	2	N	2		200
						2	9						
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-		200
01	930 N	805	-0-	-125	-0-	28	1	776	2	N	1		201
						1	9						
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	24	1	792	2	N	-0-		201
-----													
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798					
09	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	30	1	1136	2	N	-0-		182
10	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	31	1	1158	2	N	3		185
						3	9						
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	30	1	1085	2	N	3		188
						3	9						
12	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	31	1	1063	2	N	-0-		188
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	31	1	1025	2	N	7		195
						8	9						
02	1036 N	793	-0-	-243	-0-	24	1	769	2	N	-0-		195
-----													
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 110122		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510					
MATHEWS		WELL #: 1											
09	840 N	533	-0-	-307	-0-	533	2		N	-0-			27
10	868 N	690	-0-	-178	-0-	690	2		N	-0-			27
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	2		N	-0-			27
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			27
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			27
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			27
-----													
O. H. M. OPERATING		617053		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660					
KIFF WHITE		WELL #: 6											
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PALEO, INC.				635116							
HUTCHISON				WELL #: 1	RRCID -> 119356	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7694	- 7791		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
HART				WELL #: 1	RRCID -> 044974	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7084	- 7101		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7498	- 7520		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STEELE-COLLARD -F-				WELL #: 2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE 10/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7786	- 7812		
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-		90
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		90
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		90
12	992 N	982	-0-	-10	-0-	982 2		N	-0-		90
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		90
02	896 N	875	-0-	-21	-0-	875 2		N	-0-		90
COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID -> 178355	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 7770	- 7782		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 4	RRCID -> 178358	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7767	- 7780		
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		42
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		42
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		42
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		42
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		42
02	840 N	766	-0-	-74	-0-	766 2		N	-0-		42

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SABRE OPERATING, INC.				742261										
LACKEY				WELL #:	3 L	RRCID ->	059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7004 - 7014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
ARCHER TRUSTS				WELL #:	1	RRCID ->	148067	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7634 - 7852		
09	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	60	1	1111	2	N	-0-		27
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	62	1	1532	2	N	-0-		27
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	90	1	1294	2	N	-0-		27
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	62	1	1263	2	N	-0-		27
01	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	62	1	1346	2	N	-0-		27
02	1288	N	1214	-0-	-74	-0-	62	1	1152	2	N	-0-		27
-----														
LACKEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	194799	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7660		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LACKEY GU				WELL #:	2	RRCID ->	216410	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7660 - 7666		
09	720	N	579	-0-	-141	-0-	30	1	549	2	N	-0-		-0-
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	31	1	678	2	N	-0-		-0-
11	780	N	664	-0-	-116	-0-	30	1	634	2	N	-0-		-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	-0-		-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	-0-		-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-		-0-
-----														
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
LACKEY				WELL #:	1	RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7010 - 7022		
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	3	1	9	N	1		69
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	571	3	8	9	N	7		76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		81
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-		81
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	N	2		83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		83
-----														
SCS NEWTON OIL LLC				760234										
SKINNER				WELL #:	1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8196 - 8204		
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-		3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		3
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-		3
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-		3
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-		3
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-		3

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580  
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	2	N	-0-				17
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	1	1	209	2	N	-0-				17
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	1	1	188	2	N	-0-				17
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-				17
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-				17
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	1	1	144	2	N	-0-				17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	2	N	-0-				-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	2	1	742	2	N	-0-				-0-
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	2	1	746	2	N	-0-				-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	2	N	-0-				-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	761	2	N	-0-				-0-
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	2	1	681	2	N	-0-				-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-				-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-				-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	1	1	407	2	N	-0-				-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	2	N	-0-				-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	2	N	-0-				-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	1	1	371	2	N	-0-				-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	2	N	-0-				-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	1	1	325	2	N	-0-				-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	2	N	-0-				-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	2	N	-0-				-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	2	N	-0-				-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	2	N	-0-				-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	2	N	-0-				-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	1	1	507	2	N	-0-				-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	1	1	491	2	N	-0-				-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-				-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	2	N	-0-				-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	N	-0-				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-				9
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2166	2	53	9	N	48				57
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	N	9				66
12	2387 N	1586	-0-	-801	-0-	1578	2	8	9	N	7				73
01	2232 N	1457	-0-	-775	-0-	1448	2	9	9	N	8				81
02	1512 N	1253	-0-	-259	-0-	1246	2	7	9	N	6				87

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
BRAINARD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	112135	COMPL. DATE	05/05/1985	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6670 - 8602				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			29
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			29
11		870 N	133	-0-	-737	-0-	1	1	132	2	N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	2	N	-0-			29
*02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	9	1	794	2	N	-0-			29
-----															
BRAINARD		WELL #:		3	RRCID ->	153754	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8396 - 8405				
09		1230 N	734	-0-	-496	-0-	734	2			N	-0-			13
10		1054 N	743	-0-	-311	-0-	743	2			N	-0-			13
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			13
12		744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-			13
01		744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-			13
02		672 N	91	-0-	-581	-0-	91	2			N	-0-			13
-----															
BRAINARD		WELL #:		4	RRCID ->	156650	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8194 - 8226				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	184802	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8295 - 8422				
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	130	1	1097	2	N	-0-			-0-
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	-0-			-0-
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	130	1	1775	2	N	-0-			-0-
12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	130	1	1608	2	N	-0-			-0-
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	130	1	1596	2	N	-0-			-0-
02		1792 N	1349	-0-	-443	-0-	130	1	1219	2	N	-0-			-0-
-----															
ALICE		WELL #:		1142	RRCID ->	185849	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8253 - 8263				
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
11		1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
12		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
01		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
02		1204 N	1127	-0-	-77	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
-----															
SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	196192	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7722 - 8290				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	198429	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7830 - 7842				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21												
FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566												
09	990	N	297	-0-	-693	-0-	297	2	N	-0-		89
10	837	N	318	-0-	-519	-0-	318	2	N	-0-		89
11	1290	N	531	-0-	-759	-0-	531	2	N	-0-		89
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		89
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		89
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-		89
BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556												
09	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1673	2	N	25		192
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-		192
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2	N	-0-		192
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-		192
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-		192
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-		192
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. GROVES 844800 WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972												
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-
10	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	2	N	-0-		-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2	N	-0-		-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-
02	672	N	528	-0-	-144	-0-	528	2	N	-0-		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC KENNEY GU 875461 WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
FOSTER, C. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028376		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SHEDDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588								
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					181
12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					181
01	558 X	500	-0-	-58	-0-	499	2	1	9	N	1					182
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					182
-----																
BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1 L		RRCID -> 028403		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199		
HUFF GU												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 2		RRCID -> 028441		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071		
JONES, T. E.												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2022		- WELL PLUGGED 2/1/2022								
-----												
PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028445		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261				
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			8
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-			8
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			8
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			8
01	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2	N	-0-			8
02	1400 N	1154	-0-	-246	-0-	1154	2	N	-0-			8



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WEST, KL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028446		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8139 - 8294		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-		-0-
11	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032	2		N	-0-		-0-
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2		N	-0-		-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-		-0-
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		-0-
-----												
WINDERS, C. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 7146 - 7160		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WINDERS, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7175 - 7194		
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		80
10	837 N	656	-0-	-181	-0-	656	2		N	-0-		80
11	780 N	654	-0-	-126	-0-	654	2		N	-0-		80
12	775 N	558	-0-	-217	-0-	558	2		N	-0-		80
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2		N	-0-		80
02	616 N	478	-0-	-138	-0-	478	2		N	-0-		80
-----												
YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8012 - 8034		
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	270	1	1229	2	N	-0-	-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	279	1	1451	2	N	-0-	-0-
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	270	1	1958	2	N	-0-	-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	279	1	1914	2	N	-0-	-0-
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	279	1	1929	2	N	-0-	-0-
02	2072 N	1806	-0-	-266	-0-	252	1	1554	2	N	-0-	-0-
-----												
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6961 - 7541		
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-		6
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-		6
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		Y	-0-		6
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-		6
01	DLQ G-10	962	-0-	962	-0-	962	2		Y	-0-		6
02	DLQ G-10	785	-0-	785	-0-	785	2		Y	-0-		6
-----												
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 6551 - 8369		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
-----												
MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292		PERF. 8136 - 8199		
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		8
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		8
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		8
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		8
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		8
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC				891725							
HANSFORD GU 22		WELL #:		1 T	RRCID -> 032579	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7322	- 7856		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
BARRETT, E. G.		WELL #:		1 L	RRCID -> 028383	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH 7762	PERF. 7700	- 7708		
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2	N	-0-		24
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-		24
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2	N	-0-		24
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2	N	-0-		24
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2802 2	N	1		25
*02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-		25

HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L	RRCID -> 028385	COMPL. DATE 11/07/1957	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 7760	- 7779		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-

HANSFORD GU 25		WELL #:		1	RRCID -> 028386	COMPL. DATE 01/11/1958	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7720	- 7736		
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	319 2	N	-0-		13
10	527	N	387	-0-	-140	-0-	387 2	N	-0-		13
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	380 2	N	1		14
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		14
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		14
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		14

HANSFORD GU 29		WELL #:		1 L	RRCID -> 028388	COMPL. DATE 03/09/1960	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7316	- 7321		
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		62
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		62
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		62
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		62
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		62
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		62

HANSFORD GU 18		WELL #:		2	RRCID -> 095243	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7764	- 7776		
09	750	N	398	-0-	-352	-0-	398 2	N	-0-		1
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	541 2	N	-0-		1
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		1
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399 2	N	-0-		1
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		1
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494 2	N	-0-		1

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3	N	-0-	45	
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	3	N	-0-	45	
11	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3	N	-0-	45	
12	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3	N	-0-	45	
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	3	N	-0-	45	
02	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	3	N	-0-	45	
-----											
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702			
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	5	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	5	
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	5	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	5	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	5	
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	165	3	N	-0-	5	
-----											
MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512			
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794			
09	1440 N	925	-0-	-515	-0-	925	3	N	-0-	5	
10	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115	3	N	-0-	5	
11	1320 N	917	-0-	-403	-0-	917	3	N	-0-	5	
12	961 N	757	-0-	-204	-0-	757	3	N	-0-	5	
01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	3	N	-0-	5	
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-	5	
-----											
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CROOKS, H . H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210			
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-	24	
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-	24	
11	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169	3	N	-0-	24	
12	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3	N	-0-	24	
01	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1162	3	N	2	26	
02	1092 N	929	-0-	-163	-0-	929	3	N	-0-	26	
-----											
HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MATHEWS, L. W.		WELL #: 4		RRCID -> 028347		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1470	N	699	-0-	-771	-0-	699 2	N	-0-		100
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-		100
11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1489 2	N	-0-		100
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		100
01	1767	N	1295	-0-	-472	-0-	1293 2	N	2		102
02	1400	N	1199	-0-	-201	-0-	1197 2	N	2	9	104
-----											
WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 083010		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768			
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
01	1209	N	756	-0-	-453	-0-	756 2	N	-0-		-0-
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
-----											
KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 087998		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464			
GUTHRIE		WELL #: 1									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		21
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		21
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		21
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		21
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		21
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT		21
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 028348		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411			
CATES GAS UNIT		WELL #: 1									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		201
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-		201
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-		201
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-		201
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		201
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		201
-----											
RILEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086700		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
-----											
LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 192462		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	380	-0-	380	380	380	2			N	-0-					-0-
-----																
LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	441	-0-	441	441	441	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	442	-0-	442	883	442	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	448	-0-	448	1331	448	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	537	-0-	537	1868	537	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1868					N	NO RPT					-0-
-----																
GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1089	-0-	1089	1089	1089	3		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	883	-0-	883	1972	883	3		N	-0-					-0-
-----																
MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
-----																
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #: 491872		RRCID -> 076092		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546								
09	14B	DENY	1144	-0-	1144	1144	1144	2		N	-0-					-0-
10	14B	DENY	951	-0-	951	2095	951	2		N	-0-					-0-
11	14B	DENY	985	-0-	985	3080	985	2		N	-0-					-0-
12	14B	DENY	504	-0-	504	3584	504	2		N	-0-					-0-
01	14B	DENY	75	-0-	75	3659	75	2		N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3659				N	NO RPT					-0-
-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #: 562560		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SCHIFF "6"		WELL #: 1		RRCID -> 173521		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636								
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	55	1	236	2	N	-0-				101
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	60	1	270	2	N	-0-				101
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	52	1	216	2	N	-0-				101
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	56	1	242	2	N	-0-				101
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	57	1	255	2	N	-0-				101
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	40	1	186	2	N	-0-				101

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005														
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987														
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			259
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			259
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			259
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			259
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			259
*02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			259
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAVAGE, DON C. 748943														
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878														
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	1		N	-0-			-0-
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	1		N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580										
NOVAK		WELL #:		1		RRCID -> 069331		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 1	167 2	N	-0-		-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1 1	169 2	N	-0-		-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	1 1	170 2	N	-0-		-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 1	172 2	N	-0-		-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 1	173 2	N	-0-		-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	1 1	155 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
BRYAN		WELL #:		1 C		RRCID -> 072320		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750				
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-		-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-		-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-		-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-		-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
MARTIN, ELIZABETH		WELL #:		2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720				
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	3					109
						3 9								
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	4					113
						4 9								
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	5					118
						6 9								
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	3					121
						3 9								
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	4					125
						4 9								
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	4					129
						4 9								
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386				
GUTHRIE		360												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461		RRCID -> 199284		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248				
COOPER		3												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
HART		WELL #:		2		RRCID -> 201107		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					12

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WAKITA OPERATING, LLC				891725										
WHITAKER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	104891	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7008 - 7040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
-----														
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452				CNTY: HANSFORD						
SANDERS G U -A-				WELL #:	2	RRCID ->	192960	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7299 - 7519	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
-----														
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HANSFORD						
HANSFORD GU 16				WELL #:	1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7075 - 7121	
09	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2		N	-0-			21
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2		N	-0-			21
11	600	N	139	-0-	-461	-0-	139	2		N	-0-			21
12	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2		N	-0-			21
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-			21
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			21
-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AIKMAN OIL CORP.				009105										
O. D. C.				WELL #:		RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7383 - 7398	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/25/2001														
-----														
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802				CNTY: HANSFORD						
TURNER, NED				WELL #:	1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7046 - 7109	
09	2520	X	2425	-0-	-95	-0-	2425	2		N	-0-			106
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-			106
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-			106
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			106
01	2604	X	1646	-0-	-958	-0-	1646	2		N	-0-			106
02	2352	X	1128	-0-	-1224	-0-	1128	2		N	-0-			106
-----														
FOSTER, W. R.				WELL #:	1	RRCID ->	041712	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7036 - 7056	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802										
GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			41
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			41
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			41
12	1209 N	574	-0-	-635	-0-	574 2		N	-0-			41
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2		N	-0-			41
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	429 2		N	-0-			41
-----												
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822				
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			197
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			197
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			197
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2		N	-0-			197
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			197
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			197
-----												
WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932				
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			78
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			78
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			78
12	744 N	602	-0-	-142	-0-	602 2		N	-0-			78
01	775 N	580	-0-	-195	-0-	580 2		N	-0-			78
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	512 2		N	-0-			78
-----												
ATHENA ENERGY, INC.		WELL #: 036051		RRCID -> 055477		COMPL. DATE 05/30/1973		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
-----												
AVALANCHE OIL & GAS LLC		WELL #: 037878		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B AND G PRODUCTION, INC.		WELL #: 039870		RRCID -> 069598		COMPL. DATE 12/28/1976		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870										
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7075 - 7090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-		40
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		40
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-		40
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-		40
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-		40
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		40

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7090 - 7095
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7452 - 7462
09	930 N	844	-0-	-86	-0-	842	2	2 9	N	2	121
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-	121
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	121
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2 9	N	2	123
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2 9	N	2	125
*02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2 9	N	2	127

BCE-MACH II LLC SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	028328	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7220 - 7224
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BATTON OIL & GAS, LLC HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	031513	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7314 - 7324
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT	-0-

COLLARD SCHNELLS GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	165487	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6284 - 7492
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384								
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 2			-0-
10		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 2			-0-
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-				-0-
-----										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MAUPIN, W. E., ETAL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028223		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344		
09		1020 N	495	-0-	-525	-0-	495 2			3
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2			3
11		1020 N	594	-0-	-426	-0-	594 2			3
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2			3
01		1054 N	960	-0-	-94	-0-	960 2			3
*02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			3
-----										
BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 187352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212		
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			3
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			3
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2			3
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2			3
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			3
*02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			3
-----										
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
HANSFORD GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 028253		COMPL. DATE 08/12/1957		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276		
09		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2			52
10		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3			52
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3			52
12		465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3			52
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			52
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				52
-----										
MATHEWS, V.		WELL #: 2		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153		
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1948 3	11 9	N	43
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1852 3	17 9	N	58
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1765 3	14 9	N	71
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1808 3	12 9	N	82
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3			82
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				82
-----										
ORA		WELL #: 2		RRCID -> 034725		COMPL. DATE 06/16/1964		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851  
 WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-		706	3		N	-0-				40
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	3		N	-0-				40
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				40
12		744 N	705	-0-	-39	-0-		705	3		N	-0-				40
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	3		N	-0-				40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

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

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

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

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

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

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

09		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	2		N	-0-				-0-
10		1116 N	976	-0-	-140	-0-		976	2		N	-0-				-0-
11		990 N	942	-0-	-48	-0-		942	2		N	-0-				-0-
12		992 N	957	-0-	-35	-0-		957	2		N	-0-				-0-
01		961 N	953	-0-	-8	-0-		953	2		N	-0-				-0-
02		868 N	665	-0-	-203	-0-		665	2		N	-0-				-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

09		1590 N	836	-0-	-754	-0-		836	2		N	-0-				23
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	2		N	-0-				23
11		1530 N	1346	-0-	-184	-0-		1346	2		N	-0-				23
12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075	2		N	-0-				23
01		1581 N	937	-0-	-644	-0-		937	2		N	-0-				23
02		1260 N	1150	-0-	-110	-0-		1150	2		N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) CATOR, MARSHALL CATOR		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
			140261										
		WELL #:	1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7020 - 7044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----													
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC FEE			153466										
		WELL #:	1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047	PERF.	3550 - 4045		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. LOWE, R. C.			161671										
		WELL #:	1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 7018		
09	420 N	141	-0-	-279	-0-	39 1	102 2	N	-0-			23	
10	434 N	194	-0-	-240	-0-	39 1	155 2	N	-0-			23	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	6			29	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	3			32	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			32	
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	39 1	159 2	N	-0-			32	
-----													
LOWE, R. C. -B-			161671										
		WELL #:	1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6889 - 6970		
09	930 N	311	-0-	-619	-0-	86 1	225 2	N	-0-			108	
10	961 N	436	-0-	-525	-0-	86 1	341 2	N	8			116	
						9 9							
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	9			125	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	6			131	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	3			134	
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	86 1	351 2	N	-0-			134	
-----													
COMBINED RESOURCES CORPORATION HOLT, COY			169455										
		WELL #:	1	RRCID ->	028323	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7021 - 7043		
09	1080 N	516	-0-	-564	-0-	516 2		N	-0-			33	
10	1085 N	531	-0-	-554	-0-	531 2		N	-0-			33	
11	960 N	736	-0-	-224	-0-	736 2		N	-0-			33	
12	527 N	217	-0-	-310	-0-	217 2		N	-0-			33	
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2		N	-0-			33	
02	700 N	415	-0-	-285	-0-	415 2		N	-0-			33	
-----													
HOLT, COY			169455										
		WELL #:	2	RRCID ->	028324	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7053 - 7067		
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	731 2		N	-0-			9	
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751 2		N	-0-			9	
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			9	
12	744 N	307	-0-	-437	-0-	307 2		N	-0-			9	
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2		N	-0-			9	
02	700 N	586	-0-	-114	-0-	586 2		N	-0-			9	

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CARMODY		//CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #:		2 L	RRCID ->	028298	COMPL. DATE	08/28/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7144	-	7170	
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3	Y	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	141	-0-	141	-0-	141	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	99	-0-	99	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
-----													
WELL #:		1 U	RRCID ->	028299	COMPL. DATE	01/13/1958	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7551	-	7567	
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-			112
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	3	N	2			114
11	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	2346	3	N	-0-			114
12	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3	N	-0-			114
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2557	3	N	6			120
02	2184	N	1761	-0-	-423	-0-	1760	3	N	1			121
-----													
WELL #:		1	RRCID ->	028300	COMPL. DATE	02/17/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7353	-	7369	
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			31
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			31
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			31
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			31
01	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	3	N	-0-			31
02	672	N	300	-0-	-372	-0-	300	3	N	-0-			31
-----													
WELL #:		2	RRCID ->	028301	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	7566	-	7574	
09	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	1547	3	N	-0-			149
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	11			160
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1591	3	N	10			170
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-			170
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1687	3	N	8	149	1	29
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	9			38
-----													
WELL #:		1 T	RRCID ->	028307	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6884	-	6900	
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
-----													
WELL #:		1 L	RRCID ->	028308	COMPL. DATE	12/19/1957	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7416	-	7431	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15



HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY STROUD		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
WELL #:		1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*03	2387 N	1089	-0-	-1298	-0-	1089	3		N	-0-		28		
*04	2280 N	1039	-0-	-1241	-0-	1039	3		N	-0-		28		
*05	2015 N	1091	-0-	-924	-0-	1091	3		N	-0-		28		
*06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-		28		
*07	1085 N	907	-0-	-178	-0-	907	3		N	-0-		28		
*08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-		28		
*09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-		28		
*10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-		28		
*11	2460 N	2065	-0-	-395	-0-	2065	3		N	-0-		28		
*12	2604 N	1465	-0-	-1139	-0-	1465	3		N	-0-		28		
*01	2449 N	1504	-0-	-945	-0-	1504	3		N	-0-		28		
02	1932 N	1119	-0-	-813	-0-	1119	3		N	-0-		28		
-----														
WILBANKS -B-		WELL #:		1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612			
09	2610 N	1972	-0-	-638	-0-	1952	3	20 9	N	18		86		
10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2713	3	33 9	N	30		116		
11	2610 N	2388	-0-	-222	-0-	2376	3	12 9	N	11		127		
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-		127		
01	2697 N	1870	-0-	-827	-0-	1862	3	8 9	N	7	110 1	24		
*02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2281	3	7 9	N	6		30		
-----														
KING -E-		WELL #:		1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074			
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3		N	-0-		100		
10	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	1662	3		N	-0-		100		
11	1830 N	1131	-0-	-699	-0-	1131	3		N	-0-		100		
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-		100		
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-		100		
*02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-		100		
-----														
SANDERS -B-		WELL #:		2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904			
09	3000 X	926	-0-	-2074	-0-	926	3		N	-0-		53		
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3582	3	8 9	N	7		60		
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3614	3	17 9	N	15		75		
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3751	3	6 9	N	5		80		
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3349	3	6 9	N	5		85		
*02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3303	3	6 9	N	5		90		
-----														
GARNETT -A-		WELL #:		3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350			
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3		N	-0-		-0-		
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-		
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-		-0-		
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-		-0-		
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-		-0-		
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-		
-----														
COURSON OIL & GAS, INC. WAMBLE GU		182785		WELL #:		1		RRCID -> 028213		COMPL. DATE 12/17/1958			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802	
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617 2	N	-0-		-0-		
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590 2	N	-0-		-0-		
11	720 N	530	-0-	-190	-0-	60	1	470 2	N	-0-		-0-		
12	713 N	529	-0-	-184	-0-	62	1	467 2	N	-0-		-0-		
01	651 N	498	-0-	-153	-0-	62	1	436 2	N	-0-		-0-		
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	56	1	446 2	N	-0-		-0-		

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
WAMBLE		WELL #: 2		RRCID -> 087647		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	60 1	351 2	N	-0-	-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	62 1	433 2	N	-0-	-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	60 1	407 2	N	-0-	-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	62 1	417 2	N	-0-	-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	62 1	478 2	N	-0-	-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	56 1	398 2	N	-0-	-0-

  

HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

  

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977			
O D C		WELL #: 1 C									
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	1 1	244 2	N	-0-	-0-
10	651	N	316	-0-	-335	-0-	1 1	315 2	N	-0-	-0-
11	570	N	370	-0-	-200	-0-	1 1	369 2	N	-0-	-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1 1	255 2	N	-0-	-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	N	-0-	-0-
02	336	N	98	-0-	-238	-0-	1 1	97 2	N	-0-	-0-

  

DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850		RRCID -> 044106		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923			
HANSFORD GU. 16		WELL #: 2									
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	135
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	135
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	135
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	135
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	135
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	135

  

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 162811		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622			
DANIEL, S. P.		WELL #: 2									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2225 3	2 9	N	2	145
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2275 3	2 9	N	2	147
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2215 3	7 9	N	6	153
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2308 3	4 9	N	4	157
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2173 3	6 9	N	5	162
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011 3	3 9	N	3	165

  

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 028236		COMPL. DATE 07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391		
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 U								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
BLODGETT		WELL #: 1		RRCID -> 028273		COMPL. DATE 12/03/1961		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ETTER		WELL #: 1		RRCID -> 028275		COMPL. DATE 05/23/1962		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920								
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5				80
10	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	1456	2	15	9	N	14				94
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1576	2	22	9	N	20				114
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1627	2	6	9	N	5				119
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	2	33	9	N	30	99	1		50
02	1484	N	1115	-0-	-369	-0-	1115	2			N	-0-				50
-----																
HOLT, R. P. -146-		WELL #: 1		RRCID -> 028278		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081								
09	14B2	EXT	63	-0-	63	-0-	63	2			N	-0-				-0-
10	121	X	58	-0-	-63	-0-	58	2			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
JACKSON, D. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028279		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978								
09	2160	N	1034	-0-	-1126	-0-	1034	2			N	-0-				32
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1				33
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	N	2				35
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2247	2	6	9	N	5				40
01	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	2318	2	21	9	N	19				59
02	2240	N	2059	-0-	-181	-0-	2057	2	2	9	N	2				61
-----																
MATHEWS, L. W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 028281		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074								
09	1050	N	518	-0-	-532	-0-	518	2			N	-0-				66
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				66
11	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-				66
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				66
01	1240	N	970	-0-	-270	-0-					N	-0-				66
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	917	2			N	-0-				66
-----																
BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894								
09	1290	N	849	-0-	-441	-0-	849	2			N	-0-				-0-
10	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-				-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
01	1302	N	789	-0-	-513	-0-					N	-0-				-0-
02	1176	N	659	-0-	-517	-0-	659	2			N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
REX		WELL #:		2	RRCID ->	161644	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8272 - 8295	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #:		1	RRCID ->	028338	COMPL. DATE	01/25/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7361 - 7369	
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
-----												
MORTON, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	123892	COMPL. DATE	04/09/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7422 - 7436	
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3	N	-0-		-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-		-0-
11	2160	N	1835	-0-	-325	-0-	1835	3	N	-0-		-0-
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1916	3	N	-0-		-0-
01	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	1639	3	N	-0-		-0-
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-		-0-
-----												
HOLT BROTHERS				395350								
NUSBAUM-HART GU		WELL #:		1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7025 - 7040	
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KING OPERATING CORPORATION				465296								
MEEK		WELL #:		1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7436 - 7439	
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		68
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-		68
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-		68
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		68
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-		68
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		68
-----												
CHUNN, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7474 - 7826	
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-		3
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		3
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		3
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		3
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		3
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT		3

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.// 465296													
SEITZ		WELL #: 1		RRCID -> 083274		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-				33
10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-				33
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-				33
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				33
*01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-				33
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT				33
-----															
REYNOLDS-WILMETH		WELL #: 1		RRCID -> 126795		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208							
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILBANKS		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457							
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				25
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				25
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				25
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				25
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				25
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT				25
-----															
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LASATER & CO, INC.		487415		RRCID -> 086210		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274							
LASATER		WELL #: 1													
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
-----															
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022779		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286							
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #: 1													
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				62
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				62
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				62
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				62
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				62
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				62

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WASHER GU		WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				103
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-				103
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-				103
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-				103
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-				103
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-				103
-----																
MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
-----																
CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				40
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				40
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				40
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-				40
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-				40
-----																
COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093								
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-				310
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-				310
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-				310
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	-0-	977	2	11 9	N	-10				320
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				320
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-				320
-----																
MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-				38
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-				38
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-				38
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-				38
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-				38
-----																
MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

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

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			77
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			77
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			77
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			77
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			77
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			77

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	159	-0-	159	159	159	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-			-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			130

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-					35
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-					35
-----																
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2				195
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				195
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				195
-----																
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158								
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1151	2	140	9	N	127	190	1		99
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	918	2	23	9	N	21				120
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-				120
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1191	2	46	9	N	42				162
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				162
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-				162
-----																
CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120								
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-				-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-				-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-				-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-				-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-				-0-
-----																
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542								
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-				104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				104



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2	208	9	N	189		334
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-		334
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-		334
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-		334
*01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-		334
*02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-		334

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-		80
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-		80
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-		80
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-		80
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-		80

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
-----																
SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610								
*03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					27
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					27
*05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					27
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					27
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					27
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					27
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					27
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					27
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					27
*02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					27
-----																
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					12
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					12
-----																
LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
-----																
MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657								
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					29
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					29
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					29
*02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					29
-----																
HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
GIBNER 3		WELL #:		2	RRCID ->	250654	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7334 - 7344		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KL WEST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250825	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7709 - 8206		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		4	RRCID ->	254171	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 6952 - 7460		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #:		120 U	RRCID ->	076091	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7260 - 7288
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	166020	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 7299 - 7875		
09	14B DENY	551	-0-	551	551	2			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	547	-0-	547	1098	2			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	594	-0-	594	1692	2			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	570	-0-	570	2262	2			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	611	-0-	611	2873	2			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873				N	NO RPT		-0-	
-----													
LOWE CATTLE CO., INC.		510414		WELL #:		1U	RRCID ->	028235	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7051 - 7063
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986							
HOLT, EVA				WELL #: 1156	RRCID -> 028340	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	6850 - 6862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2239 N	2239	-0-	-0-	2239 3		N	-0-		29
10		2372 N	2372	-0-	-0-	2372 3		N	-0-		29
11		2133 N	2133	-0-	-0-	2133 3		N	-0-		29
12		1929 N	1929	-0-	-0-	1929 3		N	-0-		29
01		1829 N	1275	-0-	-554	1275 3		N	-0-		29
02		1652 N	NO RPT	-0-	-1652			N	NO RPT		29
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
AMARILLO AREA GU				WELL #: 1	RRCID -> 028329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7287 - 7862
09		960 N	648	-0-	-312	30 1	618 2	N	-0-		73
10		992 N	712	-0-	-280	31 1	681 2	N	-0-		73
11		900 N	695	-0-	-205	30 1	665 2	N	-0-		73
12		746 N	746	-0-	-0-	30 1	708 2	N	7		80
						8 9					
01		881 N	881	-0-	-0-	31 1	847 2	N	3		83
						3 9					
*02		741 N	741	-0-	-0-	23 1	714 2	N	4	67 1	20
						4 9					
-----											
LEE, R. E. GU				WELL #: 1	RRCID -> 028337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8221 - 8245
09		30 N	30	-0-	-0-	30 1		N	-0-		79
10		31 N	31	-0-	-0-	31 1		N	-0-		79
11		30 N	30	-0-	-0-	30 1		N	-0-		79
12		31 N	31	-0-	-0-	31 1		N	-0-		79
01		31 N	31	-0-	-0-	31 1		N	-0-		79
02		28 N	28	-0-	-0-	28 1		N	-0-		79
-----											
JACKSON				WELL #: A 1	RRCID -> 088109	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7593 - 7607
09		448 N	448	-0-	-0-	29 1	419 2	N	-0-		92
10		319 N	319	-0-	-0-	25 1	294 2	N	-0-		92
11		257 N	257	-0-	-0-	25 1	232 2	N	-0-		92
12		465 N	173	-0-	-292	17 1	156 2	N	-0-		92
01		310 N	189	-0-	-121	19 1	170 2	N	-0-		92
*02		411 N	411	-0-	-0-	17 1	394 2	N	-0-		92
-----											
GREENE "25"				WELL #: 1	RRCID -> 173501	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7360 - 7436
09		960 N	880	-0-	-80	30 1	850 2	N	-0-		90
10		961 N	868	-0-	-93	31 1	837 2	N	-0-		90
11		930 N	847	-0-	-83	30 1	817 2	N	-0-		90
12		899 N	870	-0-	-29	31 1	839 2	N	-0-		90
01		872 N	872	-0-	-0-	31 1	841 2	N	-0-		90
02		784 N	752	-0-	-32	25 1	727 2	N	-0-		90
-----											
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"				WELL #: 1	RRCID -> 174269	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7200 - 7212
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198								
09	2910 N	661	-0-	-2249	-0-	12	1	648	2	N	1					51
						1	9									
10	2511 N	1304	-0-	-1207	-0-	29	1	1274	2	N	1					52
						1	9									
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	29	1	1923	2	N	4					56
						4	9									
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	28	1	1454	2	N	1					57
						1	9									
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	2745	2	N	1					58
						1	9									
*02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	22	1	2039	2	N	20					78
						22	9									
-----																
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639								
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	30	1	482	2	N	-0-					146
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-					146
11	720 N	542	-0-	-178	-0-	30	1	512	2	N	-0-					146
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-					146
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	27	1	410	2	N	-0-					146
02	504 N	72	-0-	-432	-0-	18	1	52	2	N	2					148
						2	9									
-----																
BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003								
09	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	62	1	1210	2	N	1					205
						1	9									
10	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	75	1	1322	2	N	2					207
						2	9									
11	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	67	1	1172	2	N	-0-					207
12	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	73	1	1212	2	N	5					212
						6	9									
01	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	61	1	1070	2	N	7					219
						8	9									
02	1148 N	882	-0-	-266	-0-	50	1	831	2	N	1					220
						1	9									
-----																
BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402								
09	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	30	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	31	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	31	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	29	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1288 N	689	-0-	-599	-0-	16	1	673	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	356	-0-	-424	-0-	11 1	345 2	N	-0-			107
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30 1	846 2	N	-0-			107
11	810 N	735	-0-	-75	-0-	29 1	705 2	N	1			108
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	868 N	796	-0-	-72	-0-	23 1	551 2	N	4			112
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	4 9						
						31 1	765 2	N	-0-			112
						23 1	620 2	N	-0-			112
-----												
SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2022												
-----												
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450				
09	2070 N	333	-0-	-1737	-0-	9 1	324 2	N	-0-			110
10	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	30 1	1658 2	N	7			117
11	1740 N	1047	-0-	-693	-0-	8 9						
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	30 1	1010 2	N	6			123
01	1705 N	1390	-0-	-315	-0-	7 9						
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	21 1	852 2	N	-0-			123
						31 1	1359 2	N	-0-			123
						21 1	1369 2	N	34			157
						37 9						
-----												
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955				
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	145 1	1082 2	N	-0-			221
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	149 1	1107 2	N	-0-			221
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	149 1	1172 2	N	-0-			221
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	156 1	1199 2	N	1			222
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1 9						
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	161 1	1292 2	N	1			223
						1 9						
						109 1	922 2	N	-0-	183 1		40
-----												
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844				
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	58 1	261 2	N	-0-			46
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	65 1	316 2	N	-0-			46
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	68 1	372 2	N	-0-			46
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	73 1	404 2	N	-0-			46
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	66 1	348 2	N	-0-			46
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	43 1	265 2	N	-0-			46

-----															
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
STEELE-COLLARD "B"		WELL #:		865	RRCID ->	214607	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7004 - 7512			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-		90	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-		90	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	N	-0-		90	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	N	-0-		90	
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	31	1	58	2	N	-0-		90	
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-		90	
-----															
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #:		1	RRCID ->	233426	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7625 - 7640			
09	3000 X	2667	-0-	-333	-0-	-0-	30	1	2628	2	N	8		130	
10	3007 X	2793	-0-	-214	-0-	-0-	31	1	2755	2	N	6		136	
11	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	-0-	30	1	2762	2	N	1		137	
12	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	-0-	31	1	2800	2	N	2		139	
01	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	-0-	28	1	2640	2	N	1		140	
02	2576 N	2102	-0-	-474	-0-	-0-	20	1	2069	2	N	12		152	
-----															
BIRDWELL "22"		WELL #:		111	RRCID ->	241709	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7588 - 7596			
09	840 N	728	-0-	-112	-0-	-0-	30	1	698	2	N	-0-		115	
10	806 N	728	-0-	-78	-0-	-0-	30	1	698	2	N	-0-		115	
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	707	2	N	1		116	
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	-0-	29	1	675	2	N	-0-		116	
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	721	2	N	1		117	
02	700 N	567	-0-	-133	-0-	-0-	22	1	545	2	N	-0-		117	
-----															
O'NEILL "24"		WELL #:		1	RRCID ->	244269	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7502 - 7514			
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	-0-	30	1	599	2	N	-0-		15	
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	-0-	31	1	575	2	N	-0-		15	
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-		15	
12	651 N	589	-0-	-62	-0-	-0-	31	1	558	2	N	-0-		15	
01	620 N	412	-0-	-208	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-		15	
02	448 N	334	-0-	-114	-0-	-0-	25	1	309	2	N	-0-		15	
-----															
MARTIN "21"		WELL #:		1	RRCID ->	255145	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7496 - 8050			
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-		37	
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-		37	
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	N	-0-		37	
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	-0-	31	1	655	2	N	-0-		37	
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	-0-	30	1	607	2	N	-0-		37	
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	N	-0-		37	
-----															
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652													
HANSFORD GU 22		WELL #:		1 C	RRCID ->	028256	COMPL. DATE	11/16/1957	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7322 - 7334			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----															
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005															
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
09		1320 N	722	-0-	-598	-0-	722	2			N	-0-			104
10		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-			104
11		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-			104
12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			104
01		1333 N	1045	-0-	-288	-0-	1045	2			N	-0-			104
02		1148 N	1092	-0-	-56	-0-	1092	2			N	-0-			104
-----															
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573															
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529															
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-			36
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-			36
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			36
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-			36
*01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			36
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			36
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----															
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782															
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			127
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			127
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			127
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			127
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			127
*02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			127



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
FEE		WELL #:		1117	RRCID ->	028283	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7422 - 7450
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020											

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
DAVIS-BRYAN -GU-		WELL #:		1 C	RRCID ->	028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7394 - 7961
09	1500 N	1059	-0-	-441	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	641	-0-	-444	-0-	641	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
*02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		1101	RRCID ->	053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7438 - 7446
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		190
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	3	N	-0-		190
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	541	3	N	-0-		190
12	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	3	N	-0-		190
01	682 N	328	-0-	-354	-0-	328	3	N	-0-		190
02	504 N	351	-0-	-153	-0-	347	3	N	4	9	194

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7945 - 7953
NITSCHKE		1XC									
*07	744 N	550	-0-	-194	-0-	550	2	N	-0-		15
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		15
09	660 N	457	-0-	-203	-0-	457	2	N	-0-		15
*10	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2	N	-0-		15
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		15
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		15
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		15
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		15

SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		742261	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 6838 - 6848
LACKEY		3 U									
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-		-0-
10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-		-0-
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-		-0-
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-		-0-
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-		-0-
*02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-		-0-

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7218
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757  
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	N	2			170
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	N	2			172
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			172
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			172
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			172
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

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

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580  
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

09	2100 N	1427	-0-	-673	-0-	130	1	1297	2	N	-0-			68
10	2449 N	1418	-0-	-1031	-0-	130	1	1288	2	N	-0-			68
11	2310 N	1717	-0-	-593	-0-	130	1	1580	2	N	6			74
						7	9							
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	130	1	1902	2	N	-0-			74
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	130	1	1622	2	N	-0-			74
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	130	1	1499	2	N	3			77
						3	9							

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

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

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-	-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-	-0-
11		1140 N	997	-0-	-143	-0-	997	2		N	-0-	-0-
12		1178 N	939	-0-	-239	-0-	939	2		N	-0-	-0-
01		1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2		N	-0-	-0-
*02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-	-0-

-----												
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16

-----												
BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
-----																
PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
-----																
OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																
EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
-----																
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044								
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					115
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1610	2	39	9	N	35					150
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	N	6	151	1			5
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					5
*01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
-----																
BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691								
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					5
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					5
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					-0-
-----																
ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
COLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 028219		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022 - WELL PLUGGED 1/25/2022										

JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 028221		COMPL. DATE 06/12/1959		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984		
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2	N	-0-		-0-
11	750 N	564	-0-	-186	-0-	564 2	N	-0-		-0-
12	682 N	510	-0-	-172	-0-	510 2	N	-0-		-0-
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 2	N	-0-		-0-
02	532 N	442	-0-	-90	-0-	442 2	N	-0-		-0-

HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072		
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		4
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-		4
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2	N	-0-		4
12	1085 N	723	-0-	-362	-0-	723 2	N	-0-		4
01	1178 N	892	-0-	-286	-0-	892 2	N	-0-		4
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	663 2	N	-0-		4

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035							
SANDERS G U -A-										WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
-----																	
JACKSON-CRAWFORD										WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----																	
REX SANDERS -B- UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																	
WAKITA OPERATING, LLC										891725		RRCID -> 163412		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968	
LACKEY										WELL #: 1144							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
HAND										WELL #: 1		RRCID -> 203360		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
WILDHORSE OPERATING COMPANY										923452		RRCID -> 189497		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610	
SCHUMAN										WELL #: 1							
09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-			157			
10		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2992	3	13	9	N			169			
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2989	3	22	9	N			189			
12		3100 X	2819	-0-	-281	-0-	2800	3	19	9	N			206			
01		3007 N	2600	-0-	-407	-0-	2593	3	7	9	N	6	178 1	34			
02		2800 N	2240	-0-	-560	-0-	2227	3	13	9	N	12		46			

HANSFORD (MORROW, UPPER)										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WILDHORSE OPERATING COMPANY										932471		192298		07/31/2002		7650		7013 - 7027	
SANDERS G U -A-										2									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BARNES, W. B.										932471		036317		12/09/1964		7420		7326 - 7340	
09		300 N	233	-0-	-67	-0-	233	3		N	-0-						32		
10		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-						32		
11		330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3		N	-0-						32		
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-						32		
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-						32		
02		280 N	232	-0-	-48	-0-	232	3		N	-0-						32		
XTO ENERGY INC.										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BARRETT E G										945936		028241		10/13/1957		7762		N/A	
09	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
HANSFORD GU 3										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
										1		028244		07/28/1955		7440		6910 - 6938	
09	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-						37		
10	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-						37		
11	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-						37		
12	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-						37		
01	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-						37		
02	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-						37		
HANSFORD GU 4										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
										1		028245		06/09/1955		7340		6866 - 6869	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						16		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						16		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						16		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						16		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						16		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						16		
HANSFORD GU 5										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
										1		028246		09/07/1955		7490		6954 - 7019	
09	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-						31		
10	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-						31		
11	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-						31		
12	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-						31		
01	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-						31		
02	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-						31		



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	270	N	147	-0-	-123	-0-	147 2	N	-0-		7
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		7
11	270	N	47	-0-	-223	-0-	47 2	N	-0-		7
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17 2	N	-0-		7
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59 2	N	-0-		7
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88 2	2 9 N	2		9
-----											
HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124			
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		45
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564 2	1 9 N	1		46
11	570	N	377	-0-	-193	-0-	377 2	N	-0-		46
12	465	N	225	-0-	-240	-0-	225 2	N	-0-		46
01	558	N	249	-0-	-309	-0-	249 2	N	-0-		46
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	268 2	13 9 N	12		58
-----											
HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386			
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-		22
10	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2502 2	7 9 N	6		28
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2447 2	4 9 N	4		32
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2548 2	6 9 N	5		37
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2303 2	9 9 N	8		45
02	2296	N	2098	-0-	-198	-0-	2089 2	9 9 N	8		53
-----											
HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212			
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523 2	N	-0-		16
10	930	N	448	-0-	-482	-0-	448 2	N	-0-		16
11	840	N	291	-0-	-549	-0-	288 2	3 9 N	3		19
12	527	N	230	-0-	-297	-0-	229 2	1 9 N	1		20
01	434	N	261	-0-	-173	-0-	261 2	N	-0-		20
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		20
-----											
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 06/30/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156			
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489 2	N	-0-		38
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	466 2	N	-0-		38
11	570	N	428	-0-	-142	-0-	428 2	N	-0-		38
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	370 2	N	-0-		38
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436 2	N	-0-		38
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357 2	N	-0-		38

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-	-0-	
-----										
MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185		
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	79 1	1325 2	N	-0-	15
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	260 1	2148 2	N	8	23
						9 9				
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	262 1	2054 2	N	22	45
						24 9				
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	228 1	1914 2	N	4	49
						4 9				
01	2418 N	1669	-0-	-749	-0-	173 1	1487 2	N	8	57
						9 9				
02	2184 N	1049	-0-	-1135	-0-	168 1	874 2	N	6	63
						7 9				
-----										
OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978		
09	450 N	187	-0-	-263	-0-	187 2		N	-0-	7
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 2		N	-0-	7
11	420 N	289	-0-	-131	-0-	289 2		N	-0-	7
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	7
01	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2		N	-0-	7
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	187 2		N	-0-	7
-----										
SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
-----										
TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903		
09	840 N	662	-0-	-178	-0-	662 2		N	-0-	18
10	837 N	650	-0-	-187	-0-	650 2		N	-0-	18
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	709 2		N	-0-	18
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2		N	-0-	18
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834 2	3 9	N	3	21
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	699 2	8 9	N	7	28

HANSFORD (MORROW, UPPER) XTO ENERGY INC. HANSFORD GU -30-		//CONT.// //CONT.//	38797 682 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) XTO ENERGY INC. HANSFORD GU -30-		//CONT.// //CONT.//	38797 682 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	2	RRCID ->	081933	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7178 - 7220	
09	870 N	556	-0-	-314	-0-	556 2		N	-0-			50
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	757 2		N	-0-			50
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	264 1	816 2	N	3	45 1		8
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	273 1	1335 2	N	4			12
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	273 1	336 2	N	2			14
02	1008 N	327	-0-	-681	-0-	247 1	80 2	N	-0-			14
-----												
PHELPS-BRYAN 119		WELL #:	1	RRCID ->	178167	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6884 - 6898	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			77
12	14B2 EXT	1453	-0-	1453	1460	174 1	1278 3	N	1			78
01	3035 X	1575	-0-	-1460	-0-	178 1	1382 3	N	14	1 5		91
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	131 1	972 3	N	9			100
-----												
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #:	3	RRCID ->	180640	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7206 - 7218	
09	750 N	615	-0-	-135	-0-	615 3		N	-0-			19
10	961 N	651	-0-	-310	-0-	651 3		N	-0-			19
11	870 N	641	-0-	-229	-0-	634 3	7 9	N	6			25
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			25
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			25
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	951 3	11 9	N	10			35
-----												
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:	2	RRCID ->	181421	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7270 - 7289	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALE 133		WELL #:	1	RRCID ->	181570	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6866 - 6908	
09	2130 N	1897	-0-	-233	-0-	203 1	1683 3	N	10			71
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	247 1	2409 3	N	18			89
11	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	247 1	2114 3	N	17			106
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	252 1	2456 3	N	20	77 1		49
01	2666 N	2260	-0-	-406	-0-	185 1	2060 3	N	14			63
02	2212 N	1659	-0-	-553	-0-	140 1	1500 3	N	17			80

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANSFORD GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 194213		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
HANSFORD G U 8		WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950								
09	3000 N	3003	-0-	3	3	225	1	2750	3	N	25					52
						28	9									
10	2945 N	1810	-0-	-1135	-0-	167	1	1623	3	N	18					70
						20	9									
11	3000 N	3190	-0-	190	190	253	1	2890	3	N	43					113
						47	9									
12	2945 N	2449	-0-	-496	-0-	199	1	2222	3	N	25	118	1			20
						28	9									
01	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	165	1	1358	3	N	23					43
						25	9									
02	2660 X	881	-0-	-1779	-0-	69	1	798	3	N	13					56
						14	9									
HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256								
09	840 N	268	-0-	-572	-0-	268	3			N	-0-					35
10	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-					35
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					35
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					35
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					35
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	3	7	9	N	6					41
HANSFORD G U 9		WELL #: 4		RRCID -> 199640		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 203168		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)												
LASATER & CO, INC.												
SHEETS												
38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
487415												
WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-			48
10		589 #	354	-0-	-235	-0-	354 2	N	-0-			48
11		630 #	393	-0-	-237	-0-	393 2	N	-0-			48
12		651 #	300	-0-	-351	-0-	300 2	N	-0-			48
01		651 #	137	-0-	-514	-0-	137 2	N	-0-			48
02		560 #	173	-0-	-387	-0-	173 2	N	-0-			48
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
PHELPS												
562560												
WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552												
09		76 R	76	-0-	-0-	-0-	30 1	46 2	N	-0-		75
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-	31 1	48 2	N	-0-		75
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	23 1	37 2	N	-0-		75
12		73 R	73	-0-	-0-	-0-	31 1	42 2	N	-0-		75
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	31 1	41 2	N	-0-		75
02		56 #	52	-0-	-4	-0-	23 1	29 2	N	-0-		75
-----												
HANSFORD (WHITE DOLOMITE)												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												
GUTHRIE												
38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
825420												
WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC												
ROSENBAUM 152												
875461												
WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)												
LADDEX, LTD.												
CLAWSON												
38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
480959												
WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)		38799 264		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
JARVIS HOLT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242092		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6520 - 6565					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----															
HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)		38799 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD						
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317													
COLLARD-LEE		WELL #: 1 L		RRCID -> 030696		COMPL. DATE 05/20/1963		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6133 - 6145					
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	1	1	659	2	N	-0-			17
10	899	N	598	-0-	-301	-0-	1	1	597	2	N	-0-			17
11	720	N	545	-0-	-175	-0-	1	1	544	2	N	-0-			17
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-			17
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	2	N	-0-			17
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	1	1	444	2	N	-0-			17
-----															
HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		38799 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
MCCARTY, LOIS, -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022130		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 4869 - 4892			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
GREENE		WELL #: 1027		RRCID -> 147351		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 5048		PERF. 5028 - 5040					
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
11	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-			-0-
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-			-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
VERNON -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022129		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4852 - 5316					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LASATER & CO, INC.		487415													
PALO DURO RESERVOIR		WELL #: 1056		RRCID -> 139514		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 4822 - 5691					
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)		38799 594		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD										
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1230		RRCID -> 280395		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5607 - 5634						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD										
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #: 1		RRCID -> 022168		COMPL. DATE 06/04/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7332 - 7374						
09	1380	N		894	-0-	-486	-0-	894	2			N	-0-					105
10	1444	N		1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					105
11	977	N		977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	47	1			58
12	944	N		944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					58
01	1457	N		1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-					58
*02	1137	N		1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					58

RALSTON		WELL #: 210		RRCID -> 093636		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7336 - 7351								
09	877	N		877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					207
10	868	N		868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					207
11	788	N		788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					207
12	774	N		774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					207
01	779	N		779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					207
*02	691	N		691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					207

CR COX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180646		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7297 - 7312								
09	2786	N		2109	-0-	-677	-0-	2109	2			N	-0-					189
10	3048	N		3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					189
11	2097	N		2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-	141	1			48
12	1919	X		1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					48
01	2349	X		2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					48
*02	1948	X		1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					48

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 186048		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 7034 - 7044						
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 047225		COMPL. DATE 07/09/1969		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7240 - 7250						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//	38799 726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
RALSTON UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 065647	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7243	-	7266			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2096 3	6 9	N	5			127
10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4238 3	14 9	N	13			140
11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2847 3	10 9	N	9			149
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2158 3	9 9	N	8			157
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 3		N	-0-			157
*02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT			157
-----												
DACO, INC.			196940									
WHITTENBURG			WELL #: 197	RRCID -> 022163	COMPL. DATE 03/24/1958	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7299	-	7309			
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			70
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			70
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			70
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			70
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			70
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			70
-----												
E R OPERATING COMPANY			238075									
HENDERSON, A. R.			WELL #: 4095	RRCID -> 076089	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 7193	-	7199			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
HUDSON, VIRGINIA			WELL #: 1	RRCID -> 022174	COMPL. DATE 04/02/1958	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 7268	-	7278			
09	600 N	324	-0-	-276	-0-	324 2		N	-0-			78
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			78
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	542 2	28 9	N	25			103
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			103
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631 2	3 9	N	3			106
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			106
-----												
KING OPERATING CORPORATION			465296									
AYRES			WELL #: 2079	RRCID -> 221187	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6872	-	6946			
09	3870 X	3623	-0-	-247	-0-	3623 2		N	-0-			33
10	3999 X	378	-0-	-3621	-0-	378 2		N	-0-			33
11	3870 X	3759	-0-	-111	-0-	3759 2		N	-0-			33
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		N	-0-			33
*01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2		N	-0-			33
*02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			N	NO RPT			33
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
GARRETT			WELL #: 1	RRCID -> 022176	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7291	-	7380			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			62
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			62
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			62
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			62
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			62



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
RALSTON		WELL #:		3	RRCID ->	200417	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7044 - 7282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MAUPIN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7336 - 7356	
09	1290 N	852	-0-	-438	-0-	30	1	822	2	N	-0-	174
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	2	N	1	175
						1	9					
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1080	2	N	-0-	175
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	1	176
						1	9					
01	1271 N	1049	-0-	-222	-0-	31	1	1015	2	N	3	179
						3	9					
02	1036 N	888	-0-	-148	-0-	21	1	864	2	N	3	182
						3	9					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
SANDERS, REX GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7265 - 7276	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303								
O. D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6937 - 7066	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471								
INTREPID		WELL #:		1107	RRCID ->	192328	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7188 - 7200	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
XTO ENERGY INC.				945936								
JACKSON, S.P.& K.K.-C-		WELL #:		1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7334 - 7344	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	20
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	20
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

-----																
HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
09		630 N	472	-0-	-158	-0-		472	3			N	-0-			54
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	3			N	-0-			54
11		810 N	316	-0-	-494	-0-		316	3			N	-0-	37	1	17
12		496 N	333	-0-	-163	-0-		332	3			N	1	9		18
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-		963	3			N	1	9		19
*02		569 N	569	-0-	-0-	-0-		567	3			N	2	9		21
-----																
HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD																
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757																
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997																
-----																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802																
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395																
-----																
09		330 N	300	-0-	-30	-0-		300	2			N	-0-			50
10		341 N	272	-0-	-69	-0-		272	2			N	-0-			50
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-			50
12		310 N	231	-0-	-79	-0-		231	2			N	-0-			50
01		279 N	130	-0-	-149	-0-		130	2			N	-0-			50
*02		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2			N	-0-			50
-----																
HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362																
-----																
09		1560 N	1041	-0-	-519	-0-		1041	2			N	-0-			196
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1543	2			N	-0-			196
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261	2			N	-0-			196
12		1085 N	951	-0-	-134	-0-		951	2			N	-0-			196
01		1550 N	1125	-0-	-425	-0-		1125	2			N	-0-			196
*02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1709	2			N	-0-			196
-----																
A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401																
-----																
09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		2174	2			N	-0-			-0-
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		2029	2			N	-0-			-0-
11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-		2238	2			N	-0-			-0-
12		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		2427	2			N	-0-			-0-
01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		2384	2			N	-0-			-0-
*02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		1681	2			N	-0-			-0-
-----																
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378																
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HANSFORD, NORTH (TONKAWA)			//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056											
STEELE, J. I.			WELL #: 1		RRCID -> 022136		COMPL. DATE 10/10/1959		TOTAL DEPTH 7523		PERF. 5338 - 5348			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
09		630 N	165	-0-	-465	-0-	165	2		Y	-0-			15
10		527 N	114	-0-	-413	-0-	114	2		Y	-0-			15
11		390 N	70	-0-	-320	-0-	70	2		Y	-0-			15
12		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		Y	-0-			15
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			15
*02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			15
-----														
MCCARTY, LOIS -A-			WELL #: 2		RRCID -> 202578		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 5315 - 5325			
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
11		660 N	435	-0-	-225	-0-	435	2		N	-0-			-0-
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
01		620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2		N	-0-			-0-
02		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2		N	-0-			-0-
-----														
DACO, INC.			196940		RRCID -> 247200		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 5547		PERF. 5374 - 5380			
EVANS RANCH			WELL #: 1											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764		RRCID -> 022150		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 5334 - 5394			
HARVEY, T. C., GAS UNIT			WELL #: 1											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
-----														
KING OPERATING CORPORATION			465296		RRCID -> 063712		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 5467		PERF. 5360 - 5382			
AYRES			WELL #: 1 A											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260		RRCID -> 022141		COMPL. DATE 11/09/1956		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 5354 - 5363			
LONG, LILLIAN V.			WELL #: 3											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHIFF		WELL #: 1		RRCID -> 022143		COMPL. DATE 04/13/1956		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-					5
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-					5
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-					5
*01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-					5
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-					5
-----																
STEELE, J. I., ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 022145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
THOMAS		WELL #: 1068		RRCID -> 216411		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #: 4		RRCID -> 247891		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 022152		COMPL. DATE 11/19/1956		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332								
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #: 1														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
-----																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 022153		COMPL. DATE 02/12/1958		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364								
ARCHER, O. T.		WELL #: 1														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----																	
HANSFORD, NORTH (TONKAWA)			//CONT.//	38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//	879035													
SANDERS, REX -B- UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	156154	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SANDER, REX -C- UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	156714	COMPL. DATE	12/10/1995	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5349 - 5364					
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
-----																	
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)				38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851													
GREENE			WELL #:	1018	RRCID ->	145977	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	3214 - 3220					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GREENE			WELL #:	2018	RRCID ->	150285	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	3194 - 3198					
09		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847													
SCHIFF-LAWRENCE			WELL #:	2	RRCID ->	140810	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3400 - 4575					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084													
COLLARD, STEELE A			WELL #:	3	RRCID ->	166451	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3672 - 3732					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		38799	950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	3254	-	3268
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	56	-0-	-112	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)				38801	385	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
NIX		WELL #:		1	RRCID ->	171835	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6636	-	6646
09	1710 X	739	-0-	-971	-0-	739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1767 X	1611	-0-	-156	-0-	1611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1710 X	1533	-0-	-177	-0-	1533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1581 X	703	-0-	-878	-0-	703	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1105	-0-	-507	-0-	1105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1428 N	878	-0-	-550	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	266486	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6662	-	6786
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
HARDY (MORROW, UPPER)				39039	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291										
COURSON		WELL #:		3961	RRCID ->	171884	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8560	-	8581
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
HARDY (NOVI)				39039	600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HARDY		WELL #:		1	RRCID ->	223892	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8296	-	8312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102

HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 6794 - 6805	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	26908	3228	-0-	-23680 B	62601	3228	2	N	-0-			-0-	
10	10185	9659	-0-	-526 B	62075	9659	2	N	-0-			-0-	
11	36000	10582	-0-	-25418 B	36657	10582	2	N	-0-			-0-	
12	0	9834	-0-	9834 B	46491	9834	2	N	-0-			-0-	
01	9048	10565	-0-	1517 B	48008	10565	2	N	-0-			-0-	
02	0	9500	-0-	9500 B	57508	9500	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57508													
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 6787 - 6790	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-			-0-	
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-			-0-	
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-			-0-	
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-			-0-	
*01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6777 - 6783	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY					
LASATER & CO, INC.		487415		WELL #: 2427		RRCID -> 230370		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3462 - 3568	
JOHNSON													
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-	
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-	
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-	
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-	
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2	N	-0-			-0-	
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	497	2	N	-0-			-0-	
J. RUSK													
WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586													
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2	N	-0-			-0-	
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	N	-0-			-0-	
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	-0-			-0-	
12	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	3049	2	N	-0-			-0-	
01	3410 X	2405	-0-	-1005	-0-	2405	2	N	-0-			-0-	
02	3080 X	2744	-0-	-336	-0-	2744	2	N	-0-			-0-	
FOREMAN													
WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512													
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-	
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2	N	-0-			-0-	
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2	N	-0-			-0-	
02	364 N	248	-0-	-116	-0-	248	2	N	-0-			-0-	

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY  
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415  
 WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

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

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

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

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

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



HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.//		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY								
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.//		570652														
JOHNSON, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 212839		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, JOY		WELL #: 2		RRCID -> 221253		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSK		WELL #: 1		RRCID -> 222876		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYWOOD (ATOKA)		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
WHITE		WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780								
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					244
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					244
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					244
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					244
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					244
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					244
KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-530					N	NO RPT					184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-530					N	NO RPT					184
J-BREX COMPANY		427513						CNTY: OCHILTREE								
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 210036		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216441	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7773	-	7786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
WAIDE				WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8018	-	8031
09	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	60 1	467 2	N	-0-	156
10	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	62 1	482 2	N	-0-	156
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	60 1	474 2	N	-0-	156
12	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	62 1	483 2	N	-0-	156
01	558	N	390	-0-	-168 B	-0-	38 1	352 2	N	-0-	156
02	504	N	5	-0-	-499 B	-0-	2 1	3 2	N	-0-	156

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STUMP, J. V.				WELL #: 2	RRCID -> 210662	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7610	-	7653
09	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1231 2	1 9	N	1	53
10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2		N	-0-	53
11	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1115 2	8 9	N	7	60
12	1271	N	1128	-0-	-143 B	-0-	1128 2		N	-0-	60
01	1178	N	1148	-0-	-30 B	-0-	1146 2	2 9	N	2	62
02	1036	N	947	-0-	-89 B	-0-	944 2	3 9	N	3	65

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
DAVIS				WELL #: 2106	RRCID -> 110123	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7328	-	7336
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PEARSON				WELL #: 7109	RRCID -> 112442	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7216	-	7460
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PEARSON				WELL #: 4109	RRCID -> 172332	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 7100	-	7208
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		138
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		138

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
HOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4993				N	NO RPT			95
-----														
DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
CISSELL		WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
-----														
HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
CLAY, EULA 30		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410						
09	150 N	104	-0-	-46		-0-	104 2			N	-0-			-0-
10	155 N	110	-0-	-45		-0-	110 2			N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-		-0-	202 2			N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-		-0-	144 2			N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25		-0-	99 2			N	-0-			-0-
02	196 N	110	-0-	-86		-0-	110 2			N	-0-			-0-
-----														
HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132						
09	126 N	126	-0-	-0-		-0-	119 2	7 9		N	6			29
10	124 N	102	-0-	-22		-0-	98 2	4 9		N	4			33
11	103 N	103	-0-	-0-		-0-	103 2			N	-0-			33
12	135 N	135	-0-	-0-		-0-	131 2	4 9		N	4			37
01	104 N	104	-0-	-0-		-0-	103 2	1 9		N	1			38
*02	86 N	86	-0-	-0-		-0-	82 2	4 9		N	4			42
-----														
BEGERT TRUST 31		WELL #: 3		RRCID -> 249743		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209										
DEREK 12				WELL #:	1	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978 - 8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	811	-0-	811	4109	811	3		N	-0-			92
10		14B2 EXT	52	-0-	52	4161	46	3	6	9	5			97
11		4486 X	325	-0-	-4161	-0-	304	3	21	9	19			116
12		3007 X	147	-0-	-2860	-0-	132	3	15	9	14			130
01		3007 X	335	-0-	-2672	-0-	314	3	21	9	19			149
02		756 X	165	-0-	-591	-0-	153	3	12	9	11	147	1	13
-----														
PATRICIA 11				WELL #:	1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7992 - 8052	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PETREE				WELL #:	3023	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10775 - 10995	
09		1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1098	3	8	9	7			121
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1119	3	19	9	17			138
11		1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1016	3	14	9	13			151
12		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1037	3	22	9	20			171
01		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1089	3	13	9	12			183
02		952 N	889	-0-	-63	-0-	881	3	8	9	7			190
-----														
PETREE 3				WELL #:	4	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7862 - 7874	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DEREK 12				WELL #:	3	RRCID ->	221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8019 - 8223	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
JONES, MARY				WELL #:	6	RRCID ->	100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	7706 - 7937	
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	71	1	1825	2	81	71	1	61
							89	9						
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	72	1	1889	2	6	34	1	33
							7	9						
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	74	1	1909	2	55	2	1	86
							61	9						
12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	81	1	2011	2	15	2	1	99
							17	9						
01		1953 N	1812	-0-	-141	-0-	65	1	1714	2	30			129
							33	9						
*02		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1759	2	21			150
							23	9						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-			571 2		23
10		620 N	600	-0-	-20	-0-			600 2		23
11		570 N	519	-0-	-51	-0-			519 2		23
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-			536 2		23
01		589 N	485	-0-	-104	-0-			485 2		23
02		476 N	432	-0-	-44	-0-			432 2		23
-----											
NORRIS -29-		WELL #:		8	RRCID ->	112136	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7566 - 7640
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
DUMLER, WILLA REA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154080	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11459	PERF. 7890 - 7910
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 7934
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MILOM, OCA		WELL #:		301	RRCID ->	163929	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7988 - 8002
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HOOVER, WILLIAM DAN		WELL #:		150	RRCID ->	169247	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 7770 - 7806
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
NORRIS		WELL #:		9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7820 - 7840
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 173739		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486 2			N	-0-					10
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-					10
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479 2			N	-0-					10
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492 2			N	-0-					10
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482 2			N	-0-					10
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428 2			N	-0-					10
-----																
MILOM, OCA		WELL #: 401		RRCID -> 178198		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	1			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	1			10
-----																
RAMP ET AL		WELL #: 1023		RRCID -> 181063		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
RAMP ET AL		WELL #: 2023		RRCID -> 195574		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SHELL FEE		WELL #: 4053		RRCID -> 195982		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
RAMP WALKER 12		WELL #: 2		RRCID -> 218470		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090								
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	19 1	69 2	Y		-0-					25
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	62 1	84 2	Y		-0-					25
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	274 1	27 2	Y		-0-					25
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	115 1	57 2	Y		-0-					25
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	38 1	81 2	Y		-0-					25
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	43 1	33 2	Y		-0-					25
-----																
RAMP WALKER 12		WELL #: 3		RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
RAMP WALKER 12		WELL #:		4	RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WALKER		WELL #:		2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7844 - 8029			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7910 - 8096			
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	233	2	Y	-0-			27
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	249	2	Y	-0-			27
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	175	2	Y	-0-			27
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	-0-	69	1	183	2	Y	-0-			27
01	341 N	221	-0-	-120	-0-	-0-	43	1	178	2	Y	-0-			27
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	-0-	34	1	151	2	Y	-0-			27
-----															
WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 - 8102			
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	56	2	Y	-0-			20
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	40	2	Y	-0-			20
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	95	2	Y	-0-			20
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	90	2	Y	-0-			20
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	90	2	Y	-0-			20
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	-0-	52	1	78	2	Y	-0-			20
-----															
WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8116			
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	227	2	Y	27			120
							30	9							
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	155	2	Y	8	102	1	26
							9	9							
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	192	2	Y	24	8	1	42
							26	9							
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	219	2	Y	31	5	1	67
							34	9							
01	341 N	230	-0-	-111	-0-	-0-	54	1	157	2	Y	17	2	1	81
							19	9							
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	-0-	65	1	129	2	Y	15	2	1	93
							17	9							

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

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

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

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

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

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

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	78	2	Y	-0-					-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	79	2	Y	-0-					-0-
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	56	1	42	2	Y	-0-					-0-
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	92	1	58	2	Y	-0-					-0-
01		186 N	101	-0-	-85	-0-	-0-	81	1	20	2	Y	-0-					-0-
*02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	Y	-0-					37
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	273	2	Y	-0-					37
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	226	2	Y	-0-					37
12		341 N	284	-0-	-57	-0-	-0-	58	1	225	2	Y	-0-					38
								1	9									
01		341 N	264	-0-	-77	-0-	-0-	31	1	233	2	Y	-0-					38
02		252 N	227	-0-	-25	-0-	-0-	32	1	195	2	Y	-0-					38

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

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



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7880 - 8079					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
-----																
SHREEVES 24		WELL #:		3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7880 - 8084					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7994 - 8005					
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1521	3	8	9	N	7					45
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	3	6	9	N	5					50
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1812	3	3	9	N	3					53
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					53
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
-----																
CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 7937 - 7949					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOSTUTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7939 - 7956					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7982					
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					117
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					117
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	485	3	8	9	N	7					124
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	3	3	9	N	3					127
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	N	1					128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
KING OPERATING CORPORATION				465296								
HOBART RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 164720	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8021	- 8035			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	708	-0-	708	708	708	2		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	708				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MACIAS				WELL #: 1024	RRCID -> 151259	COMPL. DATE 08/26/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7710	- 7856			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YARNOLD				WELL #: 1024	RRCID -> 156152	COMPL. DATE 10/04/1995	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7877	- 7902			
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	14
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	14
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-	14
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-	14
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	14
02		644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2		N	-0-	14

HOOVER				WELL #: 1018	RRCID -> 159560	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 8094	PERF. 7929	- 7958			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

FISHER ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 160507	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7884	- 7908			
09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7 9	N	6	63
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11 9	N	10	73
11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1946	2	15 9	N	14	87
12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-	87
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	22	109
*02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4 9	N	4	18

YARNOLD				WELL #: 2024	RRCID -> 161620	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7854	- 7883			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHELL FEE		WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999								
09	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1321	2	3	9	N	3					20
10	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					20
11	1320 X	1300	-0-	-20	-0-	1291	2	9	9	N	8					28
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					28
01	1364 X	1058	-0-	-306	-0-	1058	2			N	-0-					28
02	1204 N	924	-0-	-280	-0-	924	2			N	-0-					28
-----																
BUCKTHAL		WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
RAMP RANCH		WELL #: 1025		RRCID -> 168051		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
11	14B2 EXT	13	-0-	13		13	2			N	-0-	54	1		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				19
*02	23 X	10	-0-	-13		-0-	10	2		N	-0-				19
-----															
SHELL FEE				WELL #: 3017		RRCID -> 168295		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 8142		PERF. 7968 - 7986			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
-----															
BUCKTHAL				WELL #: 2016		RRCID -> 169553		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 8014 - 8030			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
-----															
FLOWERS				WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 8023 - 8040			
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-				53
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-				53
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-				53
12	1829 N	1167	-0-	-662	-0-	-0-	1167	2		N	-0-				53
01	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	-0-	1289	2		N	-0-				53
*02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-				53
-----															
HOOVER				WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7970 - 7994			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CANTWELL				WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7980 - 7996			
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-				27
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3537	2	3	N	3				30
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	2	14	N	13				43
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	3244	2	52	N	47	68	1		22
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	3563	2	9	N	8				30
*02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	3146	2	25	N	23				53
-----															
FLOWERS				WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7747 - 7950			
09	4260 X	4220	-0-	-40	-0-	-0-	4174	2	46	N	42				80
10	4402 X	4138	-0-	-264	-0-	-0-	4119	2	19	N	17				97
11	4230 X	4122	-0-	-108	-0-	-0-	4066	2	56	N	51				148
12	4495 X	4159	-0-	-336	-0-	-0-	4131	2	28	N	25				173
01	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	-0-	4035	2	55	N	50	190	1		33
02	3948 X	3055	-0-	-893	-0-	-0-	3022	2	33	N	30				63

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BUCKTHAL		WELL #:		4016	RRCID ->	174826	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7815 - 7876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

SHELL FEE 45		WELL #:		2	RRCID ->	175821	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8028 - 8042
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAMPLES		WELL #:		1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7762 - 7962
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-	-0-
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-	-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-	-0-
12	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			N	-0-	-0-
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-	-0-
02	1764 N	1747	-0-	-17	-0-	1747	2			N	-0-	-0-

WALKER 29		WELL #:		1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 - 7978
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAMPLES		WELL #:		2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7691 - 7954
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1502	2	33 9		N	30	80
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1556	2	24 9		N	22	102
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1444	2	29 9		N	26	128
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1568	2	19 9		N	17	145
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1348	2	42 9		N	38	17
*02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3 9		N	3	20

SHELL FEE 19		WELL #:		3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7777 - 7832
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-	-0-
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-	-0-
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-	-0-
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	559	2			N	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					12
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					12
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					12
12	961	N	555	-0-	-406	-0-	-0-	555	2			N	-0-					12
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	-0-	916	2			N	-0-					12
02	840	N	596	-0-	-244	-0-	-0-	595	2	1	9	N	-0-	1				13

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					72
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					72
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					72
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	-0-	239	2			N	-0-					72
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	-0-	216	2			N	-0-					72
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	-0-	143	2			N	-0-					72

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
SHELL FEE 13		WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1227	2	47 9	N	43		82
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1242	2	64 9	N	58	35 1	105
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1192	2	55 9	N	50		155
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1202	2	51 9	N	46	114 1	87
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1199	2	43 9	N	39		126
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-		126
-----												
SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
-----												
POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240				
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6 9	N	5		37
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	902	2	9 9	N	8		45
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15 9	N	14		59
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	2	4 9	N	4		63
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	959	2	13 9	N	12		75
02	952 N	818	-0-	-134	-0-	812	2	6 9	N	5		80
-----												
FLOWERS		WELL #: 5015		RRCID -> 193638		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927				
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		7
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		7
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
-----												
SHELL FEE 13		WELL #: 3		RRCID -> 203142		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086				
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021												
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226927		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993				
09	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5672	2	51 9	N	46	116 1	45
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5513	2	39 9	N	35		80
11	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4724	2	31 9	N	28		108
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3963	2	24 9	N	22		130
01	3875 X	3231	-0-	-644	-0-	3146	2	85 9	N	77	142 1	65
02	3500 X	3277	-0-	-223	-0-	3244	2	33 9	N	30		95
-----												
RAMP-WALKER 31		WELL #: 1-C		RRCID -> 227856		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7856 - 8036
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2				43
10	1550 X	1491	-0-	-59	-0-	1491	2				43
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2				43
12	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2				43
01	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2				43
*02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2				43
-----											
FLOWERS "B"		WELL #:		3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7836 - 8026
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021											
-----											
FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7778 - 8075
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						10
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021 - WELL PLUGGED 5-12-2021											
-----											
CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7753 - 8000
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7684 - 7930
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						94
-----											
HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8014 - 8057
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2				107
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				107
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				107
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				107
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				107
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	2				107
-----											
ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7561 - 11587
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566 - 12943	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	4170 X	3954	-0-	-216	-0-	3764	2	190	9	N	173	165 1	53
10	4247 X	3658	-0-	-589	-0-	3625	2	33	9	N	30		83
11	4080 X	3775	-0-	-305	-0-	3591	2	184	9	N	167	189 1	61
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4355	2	270	9	N	245		306
01	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	3585	2	140	9	N	127	197 1	236
02	3696 X	3089	-0-	-607	-0-	2991	2	98	9	N	89	177 1	148
-----													
FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467 - 13091	
09	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7213	2	187	9	N	170	134 1	160
10	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7260	2	231	9	N	210	189 1	181
11	7230 X	5814	-0-	-1416	-0-	5722	2	92	9	N	84		265
12	7471 X	5886	-0-	-1585	-0-	5755	2	131	9	N	119	189 1	195
01	7471 X	7204	-0-	-267	-0-	7005	2	199	9	N	181	196 1	180
02	6748 X	4417	-0-	-2331	-0-	4344	2	73	9	N	66		246
-----													
FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7905 - 12647	
09	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9031	2	101	9	N	92	62 1	133
10	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9149	2	87	9	N	79	129 1	83
11	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8745	2	97	9	N	88	43 1	128
12	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8888	2	99	9	N	90	95 1	123
01	8897 X	8650	-0-	-247	-0-	8545	2	105	9	N	95	136 1	82
02	8036 X	7299	-0-	-737	-0-	7216	2	83	9	N	75		157
-----													
BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226 - 12133	
09	5610 X	5134	-0-	-476	-0-	5071	2	63	9	N	57	81 1	96
10	5642 X	5365	-0-	-277	-0-	5317	2	48	9	N	44		140
11	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5521	2	89	9	N	81	121 1	100
12	5673 X	5492	-0-	-181	-0-	5407	2	85	9	N	77	82 1	95
01	5394 X	4182	-0-	-1212	-0-	4109	2	73	9	N	66		161
02	5236 X	3531	-0-	-1705	-0-	3470	2	61	9	N	55	124 1	92
-----													
FLOWERS 'D'		WELL #:		2101H	RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616 - 12675	
09	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5648	2	45	9	N	41	117 1	101
10	6231 X	5421	-0-	-810	-0-	5382	2	39	9	N	35		136
11	6030 X	4999	-0-	-1031	-0-	4957	2	42	9	N	38		174
12	5952 X	5745	-0-	-207	-0-	5699	2	46	9	N	42	97 1	119
01	5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5515	2	56	9	N	51		170
02	5320 X	4687	-0-	-633	-0-	4654	2	33	9	N	30	94 1	106
-----													
RAMP RANCH		WELL #:		2501H	RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535 - 13283	
09	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7311	2	179	9	N	163	186 1	25
10	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7757	2	37	9	N	34		59
11	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	7754	2	343	9	N	312	191 1	180
12	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7235	2	152	9	N	138	191 1	127
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7495	2	164	9	N	149	190 1	86
*02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6391	2	114	9	N	104		190

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
CANTWELL		WELL #: 4601H		RRCID -> 278890		COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	5760 X	5416	-0-	-344	-0-	684	1	4581	2	N	137	144	1	137
						151	9							
10	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	707	1	5336	2	N	98	188	1	47
						108	9							
11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	684	1	4948	2	N	99			146
						109	9							
12	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	707	1	5645	2	N	98	186	1	58
						108	9							
01	6169 X	5103	-0-	-1066	-0-	707	1	4306	2	N	82			140
						90	9							
*02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	638	1	4828	2	N	96	163	1	73
						106	9							
-----														
FLOWERS 'A'		WELL #: 5402H		RRCID -> 278897		COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199					
09	8070 X	3278	-0-	-4792	-0-	3167	2	111	9	N	101	241	1	102
10	8370 X	7693	-0-	-677	-0-	7436	2	257	9	N	234	187	1	149
11	7380 X	2305	-0-	-5075	-0-	2255	2	50	9	N	45			194
12	7347 X	5696	-0-	-1651	-0-	5499	2	197	9	N	179	90	1	283
01	7688 X	7269	-0-	-419	-0-	6955	2	314	9	N	285	191	1	377
02	6944 X	4636	-0-	-2308	-0-	4476	2	160	9	N	145	285	1	237
-----														
PARK 104		WELL #: 2H		RRCID -> 278961		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307					
09	2370 X	729	-0-	-1641	-0-	612	2	117	9	N	106			340
10	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2395	2	185	9	N	168	194	1	314
11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1811	2	224	9	N	204	384	1	134
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	1942	2	268	9	N	244	193	1	185
01	2573 X	1688	-0-	-885	-0-	1560	2	128	9	N	116	172	1	129
02	2324 X	2042	-0-	-282	-0-	1824	2	218	9	N	198	195	1	132
-----														
SHELL FEE		WELL #: 1701H		RRCID -> 278981		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409					
09	5520 X	5098	-0-	-422	-0-	5062	2	36	9	N	33			176
10	5580 X	5263	-0-	-317	-0-	5222	2	41	9	N	37	106	1	107
11	5340 X	4622	-0-	-718	-0-	4580	2	42	9	N	38	83	1	62
12	5425 X	4520	-0-	-905	-0-	4489	2	31	9	N	28			90
01	5270 X	4936	-0-	-334	-0-	4826	2	110	9	N	100			190
02	4760 X	3315	-0-	-1445	-0-	3306	2	9	9	N	8	94	1	104
-----														
WALKER		WELL #: 1052H		RRCID -> 278982		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688					
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2722	2	199	9	N	181	184	1	53
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2615	2	194	9	N	176	186	1	43
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2440	2	241	9	N	219	184	1	78
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2739	2	200	9	N	182	187	1	73
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2317	2	221	9	N	201	190	1	84
*02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	487	1	1880	2	N	166	182	1	68
						183	9							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
PYEATT		WELL #: 3051H		RRCID -> 279021		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	68				152
10	369	N	369	-0-	-0-	284	2	85	9	N	77				229
11	524	N	524	-0-	-0-	342	1	92	2	N	82	186	1		125
12	1596	N	1596	-0-	-0-	90	9								
01	1371	N	1371	-0-	-0-	707	1	806	2	N	75				200
						83	9								
						707	1	574	2	N	82	178	1		104
						90	9								
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	638	1	442	2	N	56	114	1		46
						62	9								
-----															
WALKER 29		WELL #: 1H		RRCID -> 279034		COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926						
09	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3375	2	220	9	N	200	185	1	147
10	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	3048	2	229	9	N	208	190	1	165
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3350	2	239	9	N	217	179	1	203
12	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	3469	2	219	9	N	199	189	1	213
01	3720	X	2946	-0-	-774	-0-	2746	2	200	9	N	182	367	1	28
02	3360	X	2703	-0-	-657	-0-	2541	2	162	9	N	147			175
-----															
SHELL FEE 13		WELL #: 1H		RRCID -> 279099		COMPL. DATE 11/02/2015			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745						
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	324	1	6261	2	N	206	184	1	159
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	227	9							
							335	1	5731	2	N	108	189	1	78
11	5700	X	5621	-0-	-79	-0-	119	9							
							324	1	5178	2	N	108			186
							119	9							
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	335	1	6561	2	N	119	197	1	108
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	131	9							
							335	1	5925	2	N	115			223
							127	9							
02	5320	X	4727	-0-	-593	-0-	302	1	4316	2	N	99	194	1	128
							109	9							
-----															
DAUGHTRY 107		WELL #: 1H		RRCID -> 279488		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260						
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3308	2	119	9	N	108			167
10	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	3185	2	47	9	N	43			210
11	3900	X	2521	-0-	-1379	-0-	2487	2	34	9	N	31			241
12	3534	X	1450	-0-	-2084	-0-	1402	2	48	9	N	44	197	1	88
01	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3208	2	70	9	N	64			152
*02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3118	2	85	9	N	77			229
-----															
CITATION 31		WELL #: 1H		RRCID -> 279489		COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546						
09	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	2052	2	251	9	N	228	368	1	35
10	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	2165	2	243	9	N	221	184	1	72
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2331	2	334	9	N	304	195	1	181
12	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2292	2	281	9	N	255	375	1	61
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2269	2	272	9	N	247	187	1	121
02	2492	X	2276	-0-	-216	-0-	2072	2	204	9	N	185	188	1	118
-----															
WAR ADMIRAL 8		WELL #: 1H		RRCID -> 279780		COMPL. DATE 12/13/2015			TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585						
09	2010	X	1314	-0-	-696	-0-	1186	2	128	9	N	116			206
10	2108	X	1110	-0-	-998	-0-	954	2	156	9	N	142	185	1	163
11	1860	X	930	-0-	-930	-0-	762	2	168	9	N	153	194	1	122
12	2201	X	865	-0-	-1336	-0-	719	2	146	9	N	133			255
01	1922	X	1919	-0-	-3	-0-	1750	2	169	9	N	154	190	1	219
*02	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1520	2	129	9	N	117	207	1	129

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WALKER 29		WELL #: 4H		RRCID -> 279822		COMPL. DATE 07/04/2015			TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8496 - 13160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	1044	1	2993	2	N	120	186	1	113
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1079	1	2687	2	N	109			222
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	1044	1	2638	2	N	141	187	1	176
12	3596 X	3563	-0-	-33	-0-	1079	1	2366	2	N	107	182	1	101
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	1079	1	2406	2	N	139			240
02	3248 X	3166	-0-	-82	-0-	974	1	2094	2	N	89	189	1	140
-----														
ANNE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 279993		COMPL. DATE 11/28/2015			TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8300 - 12506			
09	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5655	2	364	9	N	331	373	1	153
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5122	2	328	9	N	298	187	1	264
11	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5100	2	415	9	N	377	372	1	269
12	6665 X	6036	-0-	-629	-0-	5774	2	262	9	N	238	185	1	322
01	6665 X	6440	-0-	-225	-0-	6063	2	377	9	N	343	386	1	279
02	5628 X	5526	-0-	-102	-0-	5209	2	317	9	N	288	379	1	188
-----														
RAMP		WELL #: 502H		RRCID -> 280004		COMPL. DATE 01/26/2016			TOTAL DEPTH 7954		PERF. 8356 - 12712			
09	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7378	2	435	9	N	395	385	1	259
10	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	7685	2	421	9	N	383	381	1	261
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7175	2	436	9	N	396	368	1	289
12	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7455	2	435	9	N	395	374	1	310
01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	1079	1	7232	2	N	403	380	1	333
*02	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	974	1	6826	2	N	375	379	1	329
-----														
FLOWERS 'C'		WELL #: 2802H		RRCID -> 280117		COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8447 - 12575			
09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4149	2	350	9	N	318	374	1	231
10	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4485	2	308	9	N	280	380	1	131
11	4530 X	4103	-0-	-427	-0-	3803	2	300	9	N	273	189	1	215
12	5084 X	4435	-0-	-649	-0-	4109	2	326	9	N	296	352	1	159
01	4805 X	4452	-0-	-353	-0-	992	1	3222	2	N	216	197	1	178
02	4340 X	4003	-0-	-337	-0-	806	1	2980	2	N	197	170	1	205
-----														
OMAHA 15		WELL #: 1H		RRCID -> 280302		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 8041		PERF. 8388 - 12562			
09	5400 X	3510	-0-	-1890	-0-	3407	2	103	9	N	94	186	1	137
10	5146 X	4428	-0-	-718	-0-	4211	2	217	9	N	197	189	1	145
11	4980 X	3575	-0-	-1405	-0-	3364	2	211	9	N	192	195	1	142
12	5518 X	4584	-0-	-934	-0-	4397	2	187	9	N	170	183	1	129
01	5301 X	3688	-0-	-1613	-0-	3520	2	168	9	N	153	189	1	93
02	4004 X	3366	-0-	-638	-0-	3236	2	130	9	N	118			211
-----														
RAMP 30		WELL #: 1H		RRCID -> 280608		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 8066		PERF. 8476 - 12576			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FLOWERS 'C'		WELL #:		2801H	RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500	- 12584		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
09		13830 X	12492	-0-	-1338	-0-	12156	2	336	9	N	305	188	1	253
10		14105 X	12825	-0-	-1280	-0-	12492	2	333	9	N	303	370	1	186
11		12630 X	12180	-0-	-450	-0-	11813	2	367	9	N	334	387	1	133
12		13764 X	12260	-0-	-1504	-0-	11933	2	327	9	N	297	192	1	238
01		12896 X	10626	-0-	-2270	-0-	10371	2	255	9	N	232	189	1	281
02		11648 X	10435	-0-	-1213	-0-	10146	2	289	9	N	263	383	1	161
-----															
FLOWERS 'C'		WELL #:		2803H	RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8464	- 12485		
09		7320 X	6411	-0-	-909	-0-	6061	2	350	9	N	318	368	1	237
10		7316 X	5585	-0-	-1731	-0-	5314	2	271	9	N	246	185	1	298
11		6150 X	5774	-0-	-376	-0-	5487	2	287	9	N	261	359	1	200
12		6634 X	5292	-0-	-1342	-0-	5036	2	256	9	N	233	187	1	246
01		6634 X	4538	-0-	-2096	-0-	4281	2	257	9	N	234	188	1	292
02		5992 X	4757	-0-	-1235	-0-	4489	2	268	9	N	244	188	1	348
-----															
RAMP 30		WELL #:		2H	RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8475	- 12640		
09		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2550	2	275	9	N	250	186	1	163
10		3193 X	2843	-0-	-350	-0-	2467	2	376	9	N	342	195	1	310
11		3090 X	2633	-0-	-457	-0-	2406	2	227	9	N	206	386	1	130
12		2945 X	2588	-0-	-357	-0-	2342	2	246	9	N	224			354
01		2914 X	2742	-0-	-172	-0-	2443	2	299	9	N	272	466	1	160
02		2632 X	2558	-0-	-74	-0-	2250	2	308	9	N	280	300	1	140
-----															
WALKER		WELL #:		5204H	RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8250	- 12342		
09		5670 X	5451	-0-	-219	-0-	5184	2	267	9	N	243	184	1	121
10		5766 X	5230	-0-	-536	-0-	4975	2	255	9	N	232	183	1	170
11		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4752	2	292	9	N	265	196	1	239
12		5952 X	4936	-0-	-1016	-0-	4664	2	272	9	N	247	189	1	297
01		5952 X	4200	-0-	-1752	-0-	3941	2	259	9	N	235	378	1	154
02		5096 X	2330	-0-	-2766	-0-	2191	2	139	9	N	126			280
-----															
WALKER		WELL #:		5202H	RRCID ->	280788	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8438	- 13153		
09		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	4962	2	298	9	N	271	370	1	92
10		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	4880	2	352	9	N	320	379	1	33
11		5040 X	4934	-0-	-106	-0-	4538	2	396	9	N	360	373	1	20
12		5208 X	5024	-0-	-184	-0-	4694	2	330	9	N	300	195	1	125
01		5208 X	5075	-0-	-133	-0-	4712	2	363	9	N	330	382	1	73
02		4704 X	4012	-0-	-692	-0-	3708	2	304	9	N	276	189	1	160
-----															
FLOWERS 'B'		WELL #:		5302H	RRCID ->	280823	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8274	- 12637		
09		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3244	2	124	9	N	113	184	1	139
10		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3342	2	120	9	N	109	102	1	146
11		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2599	2	101	9	N	92			238
12		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			238
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
*02		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1970	2	9	9	N	8			246
-----															
RAMP 30		WELL #:		3H	RRCID ->	280827	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8536	- 12700		
09		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2362	2	360	9	N	327	369	1	242
10		2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2044	2	362	9	N	329	373	1	198
11		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1915	2	289	9	N	263	339	1	122
12		2821 X	2329	-0-	-492	-0-	1973	2	356	9	N	324	373	1	73
01		2821 X	1512	-0-	-1309	-0-	1191	2	321	9	N	292	190	1	175
02		2548 X	1680	-0-	-868	-0-	1342	2	338	9	N	307	188	1	294

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SPUR 9		WELL #:		1H	RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8529 - 12996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2940 X	2576	-0-	-364	-0-	2234 2	342 9	N	311	373 1		202
10		2976 X	2827	-0-	-149	-0-	2432 2	395 9	N	359	379 1		182
11		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2367 2	382 9	N	347	372 1		157
12		2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2426 2	282 9	N	256	187 1		226
01		2821 X	2580	-0-	-241	-0-	2221 2	359 9	N	326	385 1		167
02		2576 X	2050	-0-	-526	-0-	1839 2	211 9	N	192	187 1		172
-----													
WALKER 29		WELL #:		6H	RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440 - 13218	
09		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4747 2	481 9	N	437	376 1		205
10		4774 X	4743	-0-	-31	-0-	4274 2	469 9	N	426	370 1		261
11		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4199 2	521 9	N	474	580 1		155
12		5394 X	4528	-0-	-866	-0-	4090 2	438 9	N	398	380 1		173
01		5394 X	4068	-0-	-1326	-0-	3644 2	424 9	N	385	389 1		169
02		4872 X	3185	-0-	-1687	-0-	2845 2	340 9	N	309	188 1		290
-----													
FLOWERS "B"		WELL #:		5301H	RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 12824	
09		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4643 2	354 9	N	322	370 1		222
10		5270 X	4769	-0-	-501	-0-	4455 2	314 9	N	285	373 1		134
11		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	479 1	4406 2	N	298	193 1		239
							328 9						
12		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	707 1	4468 2	N	264	187 1		316
							290 9						
01		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	707 1	4764 2	N	262	193 1		385
							288 9						
02		4872 X	4578	-0-	-294	-0-	114 1	4191 2	N	248	364 1		269
							273 9						
-----													
FLOWERS 'B'		WELL #:		5303H	RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141	
09		3600 X	3355	-0-	-245	-0-	3085 2	270 9	N	245	293 1		78
10		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3442 2	231 9	N	210	156 1		132
11		3360 X	3109	-0-	-251	-0-	2870 2	239 9	N	217	270 1		79
12		3472 X	3170	-0-	-302	-0-	2991 2	179 9	N	163	121 1		121
01		3658 X	3108	-0-	-550	-0-	2875 2	233 9	N	212	189 1		144
02		3304 X	2549	-0-	-755	-0-	2382 2	167 9	N	152	190 1		106
-----													
MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025	
09		10650 X	8789	-0-	-1861	-0-	8576 2	213 9	N	194	161 1		203
10		11439 X	9286	-0-	-2153	-0-	9119 2	167 9	N	152	188 1		167
11		11070 X	7607	-0-	-3463	-0-	7504 2	103 9	N	94			261
12		11129 X	6534	-0-	-4595	-0-	6449 2	85 9	N	77	188 1		150
01		9300 X	5885	-0-	-3415	-0-	5821 2	64 9	N	58			208
02		8400 X	4735	-0-	-3665	-0-	4679 2	56 9	N	51			259
-----													
WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228	
09		4350 X	3356	-0-	-994	-0-	3036 2	320 9	N	291	186 1		203
10		4495 X	3308	-0-	-1187	-0-	3020 2	288 9	N	262	374 1		91
11		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3132 2	364 9	N	331	188 1		234
12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3425 2	371 9	N	337	384 1		187
01		3472 X	3100	-0-	-372	-0-	2767 2	333 9	N	303	183 1		307
02		3276 X	3201	-0-	-75	-0-	487 1	2453 2	N	237	186 1		358
							261 9						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
SPUR 9		WELL #:		3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162	
SPUR 9		WELL #:		2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184	
WAR ADMIRAL 8		WELL #:		2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380			
09	4170	X	4114	-0-	-56	-0-	3671	2	443	9	N	403	540	1	117
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3981	2	435	9	N	395	375	1	137
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3556	2	438	9	N	398	198	1	337
12	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	3483	2	475	9	N	432	383	1	386
01	4402	X	3467	-0-	-935	-0-	3068	2	399	9	N	363	383	1	366
02	3976	X	3236	-0-	-740	-0-	2856	2	380	9	N	345	378	1	333
FLOWERS 'B'		WELL #:		5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WALKER 29		WELL #:		7H	RRCID ->	282092	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8333 - 12505			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106	177	1	41	
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	688	2	92	9	N	84		125	
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1445	2	117	9	N	106	183	1	48
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1635	2	120	9	N	109		157	
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2010	2	127	9	N	115	189	1	83
02	1456	N	1039	-0-	-417	-0-	976	2	63	9	N	57		140	
OMAHA 15		WELL #:		2H	RRCID ->	282153	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8391 - 12505			
09	6390	X	5417	-0-	-973	-0-	5106	2	311	9	N	283	185	1	176
10	6851	X	5592	-0-	-1259	-0-	5201	2	391	9	N	355	358	1	173
11	6630	X	5042	-0-	-1588	-0-	4694	2	348	9	N	316	379	1	110
12	6603	X	5726	-0-	-877	-0-	5300	2	426	9	N	387	377	1	120
01	6262	X	4011	-0-	-2251	-0-	3690	2	321	9	N	292	360	1	52
*02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5142	2	319	9	N	290	189	1	153

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PYEATT		WELL #:		5104H	RRCID ->	282257	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8530 - 12738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2281 2	182 9	N	165	186 1		185
10		2480 X	2129	-0-	-351	-0-	1957 2	172 9	N	156	186 1		155
11		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2077 2	206 9	N	187	188 1		154
12		2852 X	2382	-0-	-470	-0-	2183 2	199 9	N	181	181 1		154
01		2852 X	2824	-0-	-28	-0-	870 1	1775 2	N	163	183 1		134
							179 9						
*02		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	974 1	1211 2	N	125	188 1		71
							138 9						
-----													
RAMP		WELL #:		503H	RRCID ->	282749	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8386 - 12690	
09		4980 X	4770	-0-	-210	-0-	4426 2	344 9	N	313	189 1		155
10		4867 X	4605	-0-	-262	-0-	4305 2	300 9	N	273	372 1		56
11		4560 X	4082	-0-	-478	-0-	3734 2	348 9	N	316	187 1		185
12		4929 X	4629	-0-	-300	-0-	4374 2	255 9	N	232	188 1		229
01		4929 X	3558	-0-	-1371	-0-	3220 2	338 9	N	307	371 1		165
02		4452 X	2485	-0-	-1967	-0-	2220 2	265 9	N	241	180 1		226
-----													
MADELINE 55-26		WELL #:		2H	RRCID ->	282856	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8302 - 15061	
09		19740 X	18284	-0-	-1456	-0-	17907 2	377 9	N	343	466 1		83
10		19592 X	18535	-0-	-1057	-0-	18141 2	394 9	N	358	367 1		74
11		18510 X	17326	-0-	-1184	-0-	16986 2	340 9	N	309	180 1		203
12		19282 X	17525	-0-	-1757	-0-	17154 2	371 9	N	337	372 1		168
01		19251 X	17727	-0-	-1524	-0-	17349 2	378 9	N	344	375 1		137
02		17052 X	13963	-0-	-3089	-0-	13690 2	273 9	N	248	171 1		214
-----													
RAMP		WELL #:		504SL	RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8416 - 12799	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PYEATT		WELL #:		5101H	RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8513 - 12705	
09		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4411 2	306 9	N	278	377 1		98
10		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4669 2	345 9	N	314	182 1		230
11		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4164 2	279 9	N	254	373 1		111
12		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	1920 1	4535 2	N	275	186 1		200
							303 9						
01		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	1079 1	4857 2	N	283	380 1		103
							311 9						
*02		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	974 1	3355 2	N	209			312
							230 9						
-----													
BLACK JACK 14		WELL #:		3H	RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8250 - 12570	
09		13620 X	12692	-0-	-928	-0-	12105 2	587 9	N	534	372 1		272
10		13795 X	12898	-0-	-897	-0-	12324 2	574 9	N	522	558 1		236
11		13230 X	12320	-0-	-910	-0-	11684 2	636 9	N	578	565 1		249
12		13888 X	12270	-0-	-1618	-0-	11675 2	595 9	N	541	570 1		220
01		13671 X	11977	-0-	-1694	-0-	11465 2	512 9	N	465	375 1		310
02		11844 X	10467	-0-	-1377	-0-	9979 2	488 9	N	444	562 1		192



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FLOWERS A 27		WELL #:		3H	RRCID ->	283835	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8500 - 13140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	9210 X	8254	-0-	-956	-0-	8058	2	196	9	N	178	184	1	223
10	10106 X	8534	-0-	-1572	-0-	8283	2	251	9	N	228	373	1	78
11	9780 X	8602	-0-	-1178	-0-	8354	2	248	9	N	225	181	1	122
12	10354 X	9039	-0-	-1315	-0-	8766	2	273	9	N	248	185	1	185
01	9827 X	8180	-0-	-1647	-0-	7937	2	243	9	N	221	191	1	215
02	8036 X	7094	-0-	-942	-0-	6895	2	199	9	N	181	176	1	220
-----														
FLOWERS A 27		WELL #:		2H	RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8403 - 13119		
09	9300 X	7791	-0-	-1509	-0-	7545	2	246	9	N	224	191	1	206
10	9672 X	7897	-0-	-1775	-0-	7620	2	277	9	N	252	367	1	91
11	9360 X	7477	-0-	-1883	-0-	7235	2	242	9	N	220	184	1	127
12	8866 X	5055	-0-	-3811	-0-	4936	2	119	9	N	108			235
01	8060 X	6238	-0-	-1822	-0-	6083	2	155	9	N	141	188	1	188
02	7280 X	5543	-0-	-1737	-0-	5408	2	135	9	N	123	184	1	127
-----														
BLACK JACK 14		WELL #:		2H	RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8310 - 12613		
09	6270 X	5356	-0-	-914	-0-	5172	2	184	9	N	167	180	1	48
10	6665 X	4041	-0-	-2624	-0-	3988	2	53	9	N	48			96
11	6450 X	4403	-0-	-2047	-0-	4307	2	96	9	N	87			183
12	6944 X	2832	-0-	-4112	-0-	2744	2	88	9	N	80	171	1	92
01	6944 X	73	-0-	-6871	-0-	16	1	50	2	N	6			98
02	5012 X	4418	-0-	-594	-0-	292	1	3950	2	N	160	182	1	76
						176	9							
-----														
FLOWERS A 27		WELL #:		1H	RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220		
09	10800 X	8129	-0-	-2671	-0-	7963	2	166	9	N	151			243
10	10912 X	7868	-0-	-3044	-0-	7727	2	141	9	N	128	180	1	191
11	10200 X	7225	-0-	-2975	-0-	7058	2	167	9	N	152	188	1	155
12	10013 X	7550	-0-	-2463	-0-	7357	2	193	9	N	175	191	1	139
01	9703 X	7432	-0-	-2271	-0-	7228	2	204	9	N	185	188	1	136
02	7588 X	6594	-0-	-994	-0-	6418	2	176	9	N	160	182	1	114
-----														
BLACK JACK 14		WELL #:		1H	RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272		
09	11070 X	9822	-0-	-1248	-0-	9595	2	227	9	N	206	185	1	128
10	11160 X	10162	-0-	-998	-0-	9930	2	232	9	N	211	192	1	147
11	10650 X	9718	-0-	-932	-0-	9457	2	261	9	N	237	186	1	198
12	10664 X	9771	-0-	-893	-0-	9562	2	209	9	N	190	166	1	222
01	10292 X	10008	-0-	-284	-0-	9764	2	244	9	N	222	189	1	255
02	9184 X	8535	-0-	-649	-0-	8363	2	172	9	N	156	187	1	224
-----														
MADELINE 55-26 A		WELL #:		3H	RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265		
09	22260 X	21211	-0-	-1049	-0-	20515	2	696	9	N	633	738	1	221
10	23033 X	21869	-0-	-1164	-0-	21218	2	651	9	N	592	564	1	249
11	21690 X	21143	-0-	-547	-0-	20435	2	708	9	N	644	741	1	152
12	22165 X	21166	-0-	-999	-0-	20531	2	635	9	N	577	574	1	155
01	22010 X	20779	-0-	-1231	-0-	20093	2	686	9	N	624	555	1	224
02	19796 X	16552	-0-	-3244	-0-	16045	2	507	9	N	461	557	1	128

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
GATLIN 3		WELL #:		1H	RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		8250 X	5543	-0-	-2707	-0-	5292 2	251 9	N	228	372 1		87	
10		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8178 2	374 9	N	340	173 1		254	
11		8250 X	4451	-0-	-3799	-0-	4235 2	216 9	N	196	190 1		260	
12		9517 X	4475	-0-	-5042	-0-	4330 2	145 9	N	132	186 1		206	
01		8525 X	1635	-0-	-6890	-0-	1530 2	105 9	N	95	186 1		115	
02		7728 X	3858	-0-	-3870	-0-	3733 2	125 9	N	114			229	
-----														
GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8425 - 12539		
09		5850 X	5018	-0-	-832	-0-	4615 2	403 9	N	366	370 1		169	
10		5859 X	4594	-0-	-1265	-0-	4266 2	328 9	N	298	190 1		277	
11		5460 X	5402	-0-	-58	-0-	4975 2	427 9	N	388	553 1		112	
12		5487 X	4656	-0-	-831	-0-	4304 2	352 9	N	320	186 1		246	
01		5487 X	4630	-0-	-857	-0-	4255 2	375 9	N	341	378 1		209	
02		5040 X	4897	-0-	-143	-0-	974 1	3592 2	N	301	373 1		137	
							331 9							
-----														
GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 - 12508		
09		7380 X	6524	-0-	-856	-0-	5944 2	580 9	N	527	541 1		170	
10		7254 X	6520	-0-	-734	-0-	5952 2	568 9	N	516	557 1		129	
11		6840 X	5886	-0-	-954	-0-	5278 2	608 9	N	553	558 1		124	
12		6789 X	5895	-0-	-894	-0-	5377 2	518 9	N	471	372 1		223	
01		6727 X	5285	-0-	-1442	-0-	4751 2	534 9	N	485	391 1		317	
02		6076 X	5105	-0-	-971	-0-	4675 2	430 9	N	391	570 1		138	
-----														
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000		WELL #:		2055	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999
FILLINGIM														
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				221
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				221
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				221
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				221
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				221
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				221
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20														
-----														
FILLINGIM		WELL #:		4055	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158	
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020														
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1H	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 - 16090
ELM CREEK RANCH 47-34														
09		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	7612 2	911 9	N	828	597 1		575	
10		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	7844 2	979 9	N	890	980 1		485	
11		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7219 2	768 9	N	698	807 1		376	
12		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	8632 2	860 9	N	782	833 1		325	
01		8804 X	8092	-0-	-712	-0-	7199 2	893 9	N	812	775 1		362	
02		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			N	NO RPT			362	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
READ TRUST "A"				WELL #: 1	RRCID -> 189964	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7904	- 8087						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
READ TRUST 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 236969	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7924	- 8112						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 5 U	RRCID -> 209101	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7613	- 7670						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ETHEREDGE "B"				WELL #: 6 U	RRCID -> 260064	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7670	- 11012						
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2				N	-0-				69
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2				N	-0-				69
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 2				N	-0-				69
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2				N	-0-				69
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	218 2				N	-0-				69
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202 2				N	-0-				69
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL							
ABRAHAM "A"				WELL #: 2026 U	RRCID -> 174599	COMPL. DATE 10/26/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7674	- 7818						
09	2460 N	2451	-0-	-9	-0-	2451 3				N	-0-				18
10	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536 3				N	-0-				18
11	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	2438 3				N	-0-				18
12	2542 N	2515	-0-	-27	-0-	2515 3				N	-0-				18
01	2542 N	2472	-0-	-70	-0-	2472 3				N	-0-				18
02	2268 N	2135	-0-	-133	-0-	2135 3				N	-0-				18
GEORGE "B"				WELL #: 3028 U	RRCID -> 276521	COMPL. DATE 03/18/1988	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7755	- 7809						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
FLOWERS		WELL #: 3040		RRCID -> 122641		COMPL. DATE 07/06/1986		TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

FLOWERS		WELL #: 5040		RRCID -> 145112		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494								
09	900 N	734	-0-	-166	-0-	734	2			N	-0-					67
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					67
*11	1800 N	958	-0-	-842	-0-	958	2			N	-0-					67
*12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					67
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					67
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					67

FLOWERS		WELL #: 8040		RRCID -> 145208		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575								
09	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					101
10	713 N	396	-0-	-317	-0-	396	2			N	-0-					101
*11	1530 N	412	-0-	-1118	-0-	412	2			N	-0-					101
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					101
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					101
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					101

FLOWERS		WELL #: 6040		RRCID -> 145210		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS		WELL #: 7040		RRCID -> 146792		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755								
09	780 N	333	-0-	-447	-0-	333	2			N	-0-					64
10	806 N	283	-0-	-523	-0-	283	2			N	-0-					64
*11	690 N	281	-0-	-409	-0-	281	2			N	-0-					64
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					64
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					64
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					64

FLOWERS		WELL #: 9040		RRCID -> 147535		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

FLOWERS		WELL #: 1040		RRCID -> 184807		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530								
09	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					197
10	682 N	380	-0-	-302	-0-	380	2			N	-0-					197
*11	690 N	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	-0-					197
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					197
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					197
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					197

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587												
FLOWERS, LOIS		WELL #:		6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10604 - 10659						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC				040205				CNTY: HEMPHILL								
THORNE -A-				1 U	RRCID -> 056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10624 - 10884						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL				WELL #:	1019	RRCID -> 062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516 - 10668					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK				WELL #:	2	RRCID -> 107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10671					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HALL				WELL #:	2	RRCID -> 107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 - 10699					
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					137
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					137
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9	9	N	8					145
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					145
01	1767 N	498	-0-	-1269	-0-	498	2			N	-0-					145
02	1176 N	431	-0-	-745	-0-	431	2			N	-0-					145

THORNE 18				WELL #:	1	RRCID -> 193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587					
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					80
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					80
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					80
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					80
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					80
02	644 N	533	-0-	-111	-0-	533	2			N	-0-					80

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10104 - 10526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			179
10		837 N	741	-0-	-96	-0-	735 2	6	9 N	5			184
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	784 2	1	9 N	1			185
12		775 N	766	-0-	-9	-0-	765 2	1	9 N	1	109 1		77
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	755 2	3	9 N	3			80
02		728 N	664	-0-	-64	-0-	662 2	2	9 N	2			82
-----													
THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10082 - 10562	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10079 - 10337	
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1822 2	12 9		N	11			226
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2443 2	21 9		N	19			245
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2690 2	14 9		N	13			258
12	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2802 2	74 9		N	67	194 1		131
01	3100 N	3200	-0-	100	100	3172 2	28 9		N	25			156
*02	2072 N	1972	-0-	-100	-0-	1937 2	35 9		N	32			188
-----													
LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10300 - 11611	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
-----													
LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9994 - 11326	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
-----													
LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9428 - 11294	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			111
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-			111
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			111
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			111
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2			N	-0-			111
02	280 N	128	-0-	-152	-0-	128 2			N	-0-			111
-----													
LOCKE 57		WELL #:		4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10022 - 11076	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
THORNE 75		WELL #:		4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10346	- 11770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	117	2	33	9	N	30		112
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	118	2	23	9	N	21		133
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	117	2	15	9	N	14		147
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	112	2	12	9	N	11	82 1	76
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	119	2	24	9	N	22		98
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	109	2	24	9	N	22		120

ROGERS 61		WELL #:		3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10216	- 11700
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROGERS 61		WELL #:		4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10050	- 11696
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		204
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19		223
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		223
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		223
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		223
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		223

THORNE 75		WELL #:		1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.10192	- 11880
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195

THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		72
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		72
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		72
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-		72
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	140	2	2 9	N	2		74
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		74

THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406	- 11808
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	248	2	14 9	N	13		157
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	281	2	10 9	N	9		166
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20 9	N	18		184
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-		184
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-		184
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	2		N	-0-		184

ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10338	- 11782
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10358 - 11936			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
-----														
LOCKE 57		WELL #:		2	RRCID ->	287172	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 9980 - 11360			
09	14B2	EXT		618	-0-	618	4320	566	2	52	9	N	47	179
10	14B2	EXT		973	-0-	973	5293	973	2			N	-0-	179
11	5610	X		317	-0-	-5293	-0-	317	2			N	-0-	179
12	651	N		286	-0-	-365	-0-	286	2			N	-0-	179
01	961	N		296	-0-	-665	-0-	296	2			N	-0-	179
02	308	N		183	-0-	-125	-0-	183	2			N	-0-	179
-----														
BCE-MACH III LLC		WELL #:		169	RRCID ->	034342	COMPL. DATE	08/24/1964	TOTAL DEPTH	13280	PERF.10869 - 10914			
09	1443	N		1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-	43
10	1434	N		1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-	43
11	1470	N		1350	-0-	-120	-0-	1350	3			N	-0-	43
12	1488	N		1292	-0-	-196	-0-	1292	3			N	-0-	43
01	1426	N		1301	-0-	-125	-0-	1301	3			N	-0-	43
02	1260	N		1061	-0-	-199	-0-	1061	3			N	-0-	43
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		170	RRCID ->	035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848 - 11076			
09	1290	N		1224	-0-	-66	-0-	1224	3			N	-0-	-0-
10	1222	N		1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-	-0-
11	1204	N		1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-	-0-
12	1271	N		1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-	-0-
01	1209	N		1088	-0-	-121	-0-	1088	3			N	-0-	-0-
02	1120	N		798	-0-	-322	-0-	798	3			N	-0-	-0-
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876 - 11231			
09	660	N		559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-	-0-
10	546	N		546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-	-0-
11	540	N		525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-	-0-
12	589	N		498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-	-0-
01	558	N		493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-	-0-
02	504	N		430	-0-	-74	-0-	430	3			N	-0-	-0-
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828 - 11146			
09	14B2	EXT		478	-0-	478	1568	478	3			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		452	-0-	452	2020	452	3			N	-0-	-0-
11	2452	X		432	-0-	-2020	-0-	432	3			N	-0-	-0-
12	496	N		419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-	-0-
01	465	N		432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-	-0-
02	392	N		299	-0-	-93	-0-	299	3			N	-0-	-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380	- 12344
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	1321	-0-	1321	1321	1321	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	782	-0-	782	2103	782	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	664	-0-	664	2767	664	3	N	-0-			-0-
12	3304 X	537	-0-	-2767	-0-	537	3	N	-0-			-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
02	616 N	506	-0-	-110	-0-	506	3	N	-0-			-0-
-----												
PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID ->	079982	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	11289	PERF.10729	- 11047
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843	- 11205
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
01	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	3	N	-0-			-0-
02	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	3	N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	81	-0-	81	121	81	3	N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	- 12366
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382
09	1080 N	927	-0-	-153	-0-	927	3	N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
12	961 N	775	-0-	-186	-0-	775	3	N	-0-			-0-
01	899 N	752	-0-	-147	-0-	752	3	N	-0-			-0-
02	756 N	695	-0-	-61	-0-	695	3	N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	- 11120
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1617	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	3	N	-0-			-0-
02	1512 N	1042	-0-	-470	-0-	1042	3	N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 870		RRCID -> 093987		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PETREE 3		WELL #: 3		RRCID -> 152071		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 268		RRCID -> 156545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502								
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	720 N	539	-0-	-181	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
-----																
PETREE 23		WELL #: 3		RRCID -> 158881		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105								
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 569		RRCID -> 176577		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
11	21 X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 669		RRCID -> 176581		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PETREE		WELL #: 403		RRCID -> 179071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PETREE 23		WELL #: 23		RRCID -> 181106		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150								
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					15
10	1090 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					15
11	1039 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					15
12	1072 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					15
01	1458 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					15
*02	1124 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					15
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 667		RRCID -> 183617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 567		RRCID -> 184430		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 568		RRCID -> 185980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH				WELL #: 768	RRCID -> 189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10877	- 11132		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 767	RRCID -> 191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10894	- 11128		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 970	RRCID -> 191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10844	- 11150		
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3	N	-0-			-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
02	1764 N	1603	-0-	-161	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 198893	COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 11350	PERF.10849	- 11221		
09	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1455	-0-	-197	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID -> 206818	COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12850	PERF.10844	- 12497		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	127	-0-	127	-0-	127	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1662	-0-	1662	-0-	1789	1662	3	N	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 968	RRCID -> 208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10843	- 12511		
09	14B2 EXT	512	-0-	512	-0-	512	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	421	-0-	421	-0-	933	421	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	394	-0-	394	-0-	1327	394	3	N	-0-		-0-
12	1706 X	379	-0-	-1327	-0-	379	3	N	-0-			-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	3	N	-0-			-0-
-----												
PETREE 3				WELL #: 7	RRCID -> 211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10756	- 12330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 1268	RRCID -> 211631	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10900	- 12501	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	594	-0-	594	1772	594 3		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	561	-0-	561	2333	561 3		N	-0-	-0-
11	2848 X	515	-0-	-2333	-0-	515 3		N	-0-	-0-
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	474 3		N	-0-	-0-
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	464 3		N	-0-	-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422 3		N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 1270	RRCID -> 212021	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 11817	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID -> 212301	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10728	- 12371	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID -> 212799	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10719	- 12353	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID -> 212991	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10913	- 12421	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-	-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-	-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-	-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-	-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-	-0-
-----										
PETREE 3				WELL #: 8	RRCID -> 213369	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10771	- 12366	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 1368	RRCID -> 213373	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10791	- 12654	
09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 3		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-	-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		969	RRCID ->	213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767 - 12386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2580 N	2523	-0-	-57	-0-	2523 3	N	-0-			-0-
10		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3	N	-0-			-0-
11		2520 N	2404	-0-	-116	-0-	2404 3	N	-0-			-0-
12		2604 N	2328	-0-	-276	-0-	2328 3	N	-0-			-0-
01		2542 N	2338	-0-	-204	-0-	2338 3	N	-0-			-0-
02		2240 N	2109	-0-	-131	-0-	2109 3	N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1468	RRCID ->	213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926 - 12568	
09		570 N	556	-0-	-14	-0-	556 3	N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-			-0-
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	487 3	N	-0-			-0-
12		589 N	464	-0-	-125	-0-	464 3	N	-0-			-0-
01		527 N	462	-0-	-65	-0-	462 3	N	-0-			-0-
02		448 N	398	-0-	-50	-0-	398 3	N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1269	RRCID ->	213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790 - 12546	
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3	N	-0-			-0-
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-			-0-
*02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-			-0-
-----												
PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790 - 12398	
09		2160 N	2155	-0-	-5	-0-	2155 3	N	-0-			-0-
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3	N	-0-			-0-
11		2160 N	1983	-0-	-177	-0-	1983 3	N	-0-			-0-
12		2232 N	1906	-0-	-326	-0-	1906 3	N	-0-			-0-
01		2077 N	1898	-0-	-179	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
02		1848 N	1727	-0-	-121	-0-	1727 3	N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924 - 12510	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840 - 12358	
09		2610 N	2608	-0-	-2	-0-	2608 3	N	-0-			-0-
10		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3	N	-0-			-0-
11		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3	N	-0-			-0-
12		2697 N	2453	-0-	-244	-0-	2453 3	N	-0-			-0-
01		2635 N	2556	-0-	-79	-0-	2556 3	N	-0-			-0-
02		2380 N	2240	-0-	-140	-0-	2240 3	N	-0-			-0-
-----												
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763 - 12314	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HOBART RANCH		WELL #: 1469		RRCID -> 217284		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 1369		RRCID -> 217322		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 1370		RRCID -> 219104		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PETREE 3		WELL #: 13		RRCID -> 219112		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PETREE 3		WELL #:		12	RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789 - 12332	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3	N	-0-			16
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3	N	-0-			16
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3	N	-0-			16
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3	N	-0-			16
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3	N	-0-			16
*02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3	N	-0-			16
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853 - 12505	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880 - 12508	
09	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	2695	3	N	-0-		5	
10	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	2846	3	N	-0-		5	
11	2910 X	2626	-0-	-284	-0-	2626	3	N	-0-		5	
12	2976 X	2691	-0-	-285	-0-	2691	3	N	-0-		5	
01	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3	N	-0-		5	
02	2576 X	2351	-0-	-225	-0-	2351	3	N	-0-		5	
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1867	RRCID ->	232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848 - 12638	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854 - 12598	
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-		22	
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-		22	
11	1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1623	3	N	-0-		22	
12	2077 N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3	N	-0-		22	
01	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684	3	N	-0-		22	
02	1512 N	1511	-0-	-1	-0-	1511	3	N	-0-		22	
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		2268	RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911 - 12563	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916 - 12603	
09	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	3	N	-0-		15	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		15	
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	3	N	-0-		15	
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3	N	-0-		15	
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3	N	-0-		15	
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	3	N	-0-		15	



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID -> 234466	COMPL. DATE 08/18/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10725	- 12653	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1440 N	1118	-0-	-322	-0-	1118 3		N	-0-	20
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-	20
11	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975 3		N	-0-	20
12	1147 N	908	-0-	-239	-0-	908 3		N	-0-	20
01	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913 3		N	-0-	20
02	924 N	782	-0-	-142	-0-	782 3		N	-0-	20
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 1669	RRCID -> 234573	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10913	- 12558	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 1768	RRCID -> 234669	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10880	- 12529	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 2368	RRCID -> 235150	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10941	- 12545	
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-	-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565 3		N	-0-	-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-	-0-
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	544 3		N	-0-	-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475 3		N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID -> 235486	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10852	- 12606	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID -> 235890	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10807	- 12449	
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-	-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-	-0-
11	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1817 3		N	-0-	-0-
12	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	1769 3		N	-0-	-0-
01	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807 3		N	-0-	-0-
02	1708 N	1637	-0-	-71	-0-	1637 3		N	-0-	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10872	- 12407	
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-	-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-	-0-
11	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1723 3		N	-0-	-0-
12	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1664 3		N	-0-	-0-
01	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622 3		N	-0-	-0-
02	1596 N	1417	-0-	-179	-0-	1417 3		N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10859	- 12400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 N	2435	-0-	-55	-0-	2435	3			N	-0-		-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-		-0-
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-		-0-
12	2511 N	2242	-0-	-269	-0-	2242	3			N	-0-		-0-
01	2449 N	2329	-0-	-120	-0-	2329	3			N	-0-		-0-
02	2240 N	2089	-0-	-151	-0-	2089	3			N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10724	- 12538				
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-		20
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-		20
11	1950 N	1762	-0-	-188	-0-	1762	3			N	-0-		20
12	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1815	3			N	-0-		20
01	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	1906	3			N	-0-		20
*02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-		20
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 12820	PERF.10879	- 12446				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10811	- 12492				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID -> 241774	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10890	- 12510				
09	1440 N	1177	-0-	-263	-0-	1177	3			N	-0-		30
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-		30
11	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			N	-0-		30
12	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-		30
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-		30
02	1036 N	939	-0-	-97	-0-	939	3			N	-0-		30
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 12804	PERF.10897	- 12507				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10792	- 12649				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11199	- 12523		
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3	N	-0-	-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-	-0-
11	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	1070	3	N	-0-	-0-
12	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3	N	-0-	-0-
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3	N	-0-	-0-
02	1008	N	976	-0-	-32	-0-	976	3	N	-0-	-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480		
09	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	3	N	-0-	13
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	N	-0-	13
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3	N	-0-	13
12	2573	N	2391	-0-	-182	-0-	2391	3	N	-0-	13
01	2480	N	2134	-0-	-346	-0-	2134	3	N	-0-	13
02	2268	N	2250	-0-	-18	-0-	2250	3	N	-0-	13
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 2167	RRCID -> 244143	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10890	- 12444		
09	2250	N	2094	-0-	-156	-0-	2094	3	N	-0-	-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-	-0-
11	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	1983	3	N	-0-	-0-
12	2170	N	1932	-0-	-238	-0-	1932	3	N	-0-	-0-
01	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	2029	3	N	-0-	-0-
02	1848	N	1722	-0-	-126	-0-	1722	3	N	-0-	-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 2169	RRCID -> 244145	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 12810	PERF.10790	- 12496		
09	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	2797	3	N	-0-	-0-
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3	N	-0-	-0-
11	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2657	3	N	-0-	-0-
12	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	2576	3	N	-0-	-0-
01	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	2648	3	N	-0-	-0-
02	2604	X	2358	-0-	-246	-0-	2358	3	N	-0-	-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 2369	RRCID -> 245615	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10808	- 12575		
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-	-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-	-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-	-0-
12	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	1935	3	N	-0-	-0-
01	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1975	3	N	-0-	-0-
02	1876	N	1825	-0-	-51	-0-	1825	3	N	-0-	-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 3468	RRCID -> 245616	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10666	- 12590		
09	2100	X	1969	-0-	-131	-0-	1969	3	N	-0-	-0-
10	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	1941	3	N	-0-	-0-
11	2100	X	1766	-0-	-334	-0-	1766	3	N	-0-	-0-
12	2046	X	1704	-0-	-342	-0-	1704	3	N	-0-	-0-
01	2046	X	1575	-0-	-471	-0-	1575	3	N	-0-	-0-
02	1848	X	1379	-0-	-469	-0-	1379	3	N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PETREE 3				WELL #:	14H	RRCID ->	246576	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11089 - 12808
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	402	-0-	402	402		402 3		N	-0-		12
10	14B2 EXT	502	-0-	502	904		502 3		N	-0-		12
11	14B2 EXT	75	-0-	75	979		75 3		N	-0-		12
12	979 X	-0-	-0-	-979	-0-				N	-0-		12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		12
-----												
PETREE 3				WELL #:	15H	RRCID ->	246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11170 - 13688
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
-----												
HOBART RANCH				WELL #:	2069	RRCID ->	246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10604 - 12401
09	2250 N	2177	-0-	-73	-0-		2177 3		N	-0-		-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		2173 3		N	-0-		-0-
11	2130 N	2061	-0-	-69	-0-		2061 3		N	-0-		-0-
12	2263 N	1994	-0-	-269	-0-		1994 3		N	-0-		-0-
01	2170 N	1437	-0-	-733	-0-		1437 3		N	-0-		-0-
02	1932 N	1465	-0-	-467	-0-		1465 3		N	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #:	1869	RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10789 - 12483
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #:	2567	RRCID ->	247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10773 - 12391
09	2850 N	2684	-0-	-166	-0-		2684 3		N	-0-		-0-
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-		2738 3		N	-0-		-0-
11	2640 N	2587	-0-	-53	-0-		2587 3		N	-0-		-0-
12	2759 N	2480	-0-	-279	-0-		2480 3		N	-0-		-0-
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-		2733 3		N	-0-		-0-
02	2408 N	2347	-0-	-61	-0-		2347 3		N	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #:	2568	RRCID ->	247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10810 - 12529
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH				WELL #:	3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877 - 12491
09	630 N	517	-0-	-113	-0-		517 3		N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 3		N	-0-		-0-
11	180 N	77	-0-	-103	-0-		77 3		N	-0-		-0-
12	527 N	319	-0-	-208	-0-		319 3		N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209  
 HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	13	-0-	13	61	13	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

09	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

09	2670	N	2610	-0-	-60	-0-	2610	3			N	-0-					50
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					50
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					50
12	2697	N	2376	-0-	-321	-0-	2376	3			N	-0-					50
01	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	2413	3			N	-0-					50
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					50

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

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

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10708	-	10954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	46 1	1197 2	Y	-0-				4
*04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	44 1	1161 2	Y	-0-				4
*05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	45 1	1203 2	Y	-0-				4
*06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	46 1	1172 2	Y	-0-				4
*07		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	45 1	1191 2	Y	-0-				4
*08		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	39 1	1132 2	Y	-0-				4
*09		1230 N	1153	-0-	-77	-0-	43 1	1110 2	Y	-0-				4
*10		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	44 1	1146 2	Y	-0-				4
*11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	43 1	1117 2	Y	-0-				4
*12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	46 1	1144 2	Y	-0-				4
*01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	44 1	1167 2	Y	-0-				4
*02		1064 N	1002	-0-	-62	-0-	46 1	956 2	Y	-0-				4
-----														
HOBART		WELL #:		1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10680	-	11234
09		810 N	532	-0-	-278	-0-	532 2		Y	-0-				27
10		837 N	509	-0-	-328	-0-	509 2		Y	-0-				27
11		630 N	541	-0-	-89	-0-	541 2		Y	-0-				27
12		558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2		Y	-0-				27
01		496 N	460	-0-	-36	-0-	460 2		Y	-0-				27
02		504 N	444	-0-	-60	-0-	444 2		Y	-0-				27
-----														
YOUNG 66		WELL #:		2	RRCID ->	054252	COMPL. DATE	12/24/1972	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10768	-	11065
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021 - WELL PLUGGED 10/14/21														
-----														
HOWELL		WELL #:		2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	11094	-	12048
09		1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1108 2	15 9	Y	14	74 1	3 8		33
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181 2	6 9	Y	5	3 8			35
11		1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105 2		Y	-0-				35
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1146 2	4 9	Y	4	4 8			35
01		1147 N	975	-0-	-172	-0-	942 2	33 9	Y	30				65
02		1036 N	773	-0-	-263	-0-	771 2	2 9	Y	2	2 8			65
-----														
CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10646	-	10871
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.	10811	-	11151
09		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2		Y	-0-				40
10		341 N	173	-0-	-168	-0-	173 2		Y	-0-				40
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	7 1	170 2	Y	-0-				40
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-				40
01		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		Y	-0-				40
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159 2		Y	-0-				40

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
JONES, MARY														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 073056														
WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	79	1	2029	2	N	14	80	1	1 8 48
10	2232 N	1900	-0-	-332	-0-	15	9	1823	2	N	6	4	1	1 8 49
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	7	9	2272	2	N	54	31	1	72
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	88	1	2200	2	N	12	23	1	61
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	59	9	2201	2	N	3			64
02	2268 N	1487	-0-	-781	-0-	89	1	1411	2	N	7	5	1	66
						13	9							
						83	1							
						3	9							
						68	1							
						8	9							
CLARK														
WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940														
09	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	104	1	2671	2	Y	25			128
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	28	9	2698	2	Y	88	108	1	108
11	2670 N	2629	-0-	-41	-0-	103	1	2523	2	Y	8			116
12	2883 N	2771	-0-	-112	-0-	97	9	2633	2	Y	28			144
01	2883 N	2629	-0-	-254	-0-	9	9	2521	2	Y	12			156
02	2464 N	2267	-0-	-197	-0-	107	1	2125	2	Y	36			192
						31	9							
						95	1							
						13	9							
						102	1							
						40	9							
PRESCOTT														
WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236														
09	1230 N	965	-0-	-265	-0-	326	1	639	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	336	-0-	-935	-0-	314	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	261	1	793	2	Y	-0-			-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	313	1	1096	2	Y	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	426	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	520	-0-	-376	-0-	259	1	261	2	Y	-0-			-0-
SAVAGE, BETTY B.														
WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736														
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	49	1	1261	2	N	-0-			15
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-			15
11	1470 N	863	-0-	-607	-0-	32	1	831	2	N	-0-			15
12	1364 N	838	-0-	-526	-0-	33	1	805	2	N	-0-			15
01	1054 N	713	-0-	-341	-0-	26	1	687	2	N	-0-			15
02	812 N	556	-0-	-256	-0-	25	1	531	2	N	-0-			15
HOBART 67														
WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
JONES, MARY														
WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
-----														
PETREE														
WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ETHEREDGE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688														
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			45
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			45
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			45
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			45
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			45
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			45
-----														
NORRIS														
WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034														
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	738	2	N	13	57	1	27
						14	9							
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	674	2	N	-0-	3	1	24
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	-0-			24
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	N	3			27
						3	9							
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	22	1	572	2	N	-0-			27
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	N	5			32
						6	9							
-----														
YOUNG 65														
WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962														
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			45
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2		2	9	Y	-0-		47
11	1380 N	1175	-0-	-205	-0-	1175	2			Y	-0-			47
12	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1263	2			Y	-0-			47
01	1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			Y	-0-			47
*02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1179	2		20	9	Y	18		65
-----														
NORRIS -44-														
WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742														
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-			42
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	15			57
						17	9							
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			57
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			57
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			57
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			57



HEMPHILL (GRANITE WASH.)																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
YOUNG 66																	
WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
-----																	
NORRIS																	
WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
-----																	
THORNE																	
WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848																	
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	8	1	480	2	Y	37	1	1	2	8	170
							41	9									
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	502	2	Y	27	176	1	3	8	18
							30	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	2	Y	-0-					18
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	8	1	442	2	Y	22	3	8			37
							24	9									
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	8	1	477	2	Y	92					129
							101	9									
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	471	2	Y	4	1	8			132
							4	9									
-----																	
HOWELL 72																	
WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919																	
09	2670	X	2655	-0-	-15	-0-	2620	2	35	9	Y	32					135
10	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2716	2	21	9	Y	19					154
11	2670	X	2568	-0-	-102	-0-	2548	2	20	9	Y	18	164	1			8
12	2697	N	2515	-0-	-182	-0-	2515	2			Y	-0-					8
01	2697	N	2321	-0-	-376	-0-	2321	2			Y	-0-					8
02	2408	N	1452	-0-	-956	-0-	1452	2			Y	-0-					8
-----																	
SAVAGE, BETTY B.																	
WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729																	
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	-0-					2
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	-0-					2
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	939	2	Y	-0-					2
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	38	1	941	2	Y	-0-					2
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	36	1	943	2	Y	-0-					2
02	924	N	552	-0-	-372	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					2
-----																	
ARRINGTON																	
WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632	- 10870
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707	- 10978
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	Y	10
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	13	1	353	2	Y	10
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	13	1	340	2	Y	10
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	14	1	345	2	Y	10
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	12	1	314	2	Y	10
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	13	1	263	2	Y	10

NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10572	- 10689
09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	45	1	1147	2	Y	24
10	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	44	1	1146	2	Y	24
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	1130	2	Y	24
12	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	47	1	1155	2	Y	24
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	42	1	1117	2	Y	24
02	1092	N	616	-0-	-476	-0-	28	1	586	2	Y	26
							2	9				

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10891
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	589	2	Y	-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	22	1	582	2	Y	-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	22	1	569	2	Y	-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	23	1	577	2	Y	-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	20	1	534	2	Y	-0-
02	560	N	330	-0-	-230	-0-	15	1	315	2	Y	-0-

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587	- 10829
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YOUNG 65		WELL #:		8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703	- 10980
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1030	2	32	9	N	29	107	1			27
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1101	2	7	9	N	6					33
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	N	4					37
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8					45
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	801	2	2	9	N	2					47
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1					48

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

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

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

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

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

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

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

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

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					2
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					2
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					2
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					2
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					2
02	392 N	256	-0-	-136	-0-	256	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

09	870 N	778	-0-	-92	-0-	30	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	Y	-0-					-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	502	-0-	-226	-0-	28	1	474	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
ARRINGTON		WELL #:		4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10503	- 10812			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	-0-	-0-				-0-
-----																
NORRIS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	071379	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10556	- 10744			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
-----																
CLARK		WELL #:		4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10649	- 10886			
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	Y	-0-	-0-				1
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	2	Y	-0-	-0-				1
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1062	2	Y	-0-	-0-				1
12	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	44	1	1087	2	Y	-0-	-0-				1
01	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	39	1	1032	2	Y	-0-	-0-				1
02	1036 N	453	-0-	-583	-0-	21	1	432	2	Y	-0-	-0-				1
-----																
NORRIS		WELL #:		4029	RRCID ->	072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10630	- 10750			
09	2190 N	2087	-0-	-103	-0-	78	1	2009	2	Y	-0-	-0-				20
10	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	78	1	2045	2	Y	-0-	-0-				20
11	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	76	1	1978	2	Y	-0-	-0-				20
12	2170 N	2109	-0-	-61	-0-	82	1	2027	2	Y	-0-	-0-				20
01	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	72	1	1899	2	Y	-0-	-0-				20
02	1904 N	903	-0-	-1001	-0-	41	1	862	2	Y	-0-	-0-				20
-----																
JONES, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10750	- 11003			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
-----																
JONES, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	073120	COMPL. DATE	09/20/1977	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10748	- 10836			
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	50	1	1283	2	Y	-0-	-0-				1
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	2	Y	-0-	-0-				1
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	51	1	1329	2	Y	-0-	-0-				1
12	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	53	1	1298	2	Y	-0-	-0-				1
01	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	48	1	1266	2	Y	-0-	-0-				1
02	1232 N	1078	-0-	-154	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-	-0-				1
-----																
NORRIS		WELL #:		4	RRCID ->	073516	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10705	- 11012			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1	1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
NORRIS		WELL #:		4404	RRCID ->	073952	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10584 - 10711				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			10
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			10
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			10
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			10
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-			10
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			10
-----															
PETREE		WELL #:		3	RRCID ->	073953	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10679 - 11008				
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-			39
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	-0-			39
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	600	2	Y	-0-			39
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	-0-			39
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	-0-			39
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-			39
-----															
PETREE		WELL #:		4	RRCID ->	074791	COMPL. DATE	12/28/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10694 - 10984				
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	3
-----															
MAXWELL		WELL #:		1018	RRCID ->	075707	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10497 - 10638				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077429	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7304 - 10608				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11 L	RRCID ->	077921	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10320 - 10352				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CLARK		WELL #:		5	RRCID ->	078496	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10661 - 10947		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	65	1	1663	2	Y	19		92
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	21	9	1971	2	Y	16	77 1	31
11	1800 N	1648	-0-	-152	-0-	18	9	1559	2	Y	26		57
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	60	1	1843	2	Y	20		77
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	29	9	1733	2	Y	8		85
02	1540 N	1533	-0-	-7	-0-	75	1	1442	2	Y	20		105
						22	9						
-----													
HOBART 49		WELL #:		1	RRCID ->	078598	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10990 - 11148		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HOWELL 72		WELL #:		5	RRCID ->	078918	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10617 - 10884		
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	Y	1	172 1	22
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	Y	5		27
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3		30
12	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2			Y	-0-		30
01	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			Y	-0-		30
02	1316 N	713	-0-	-603	-0-	711	2	2	9	Y	2		32
-----													
RISLEY		WELL #:		207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10568 - 10874		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582 - 10872		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386 - 10808		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681	- 11005		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	16 1	419 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	16 1	426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16 1	408 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	17 1	418 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	15 1	400 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	16 1	323 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629	- 10911		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708	- 10988		
09	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	48 1	1218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	46 1	1211 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	47 1	1203 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	50 1	1236 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	47 1	1245 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	52 1	1074 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
-----														
PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702	- 11020		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	-0-	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
-----														
ARRINGTON		WELL #:		5064	RRCID ->	080652	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10708	- 10850		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021														
-----														
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736	- 10935		
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28 1	729 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26 1	684 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11 1	292 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775	N	320	-0-	-455	-0-	12 1	308 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713	N	295	-0-	-418	-0-	11 1	284 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	10 1	202 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
NORRIS -44-		WELL #:		5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10581	- 10880		
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49 1	1252 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	48 1	1262 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	47 1	1221 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	51 1	1253 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	45 1	1188 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17
02	1176	N	560	-0-	-616	-0-	26 1	534 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					49
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1792	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	49
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1782	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	49
12	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	7	1	1800	2	Y	2	2	8			49
						2	9									
01	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1779	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	49
02	1652 N	1557	-0-	-95	-0-	1553	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	49

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

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

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

09	300 N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					30
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					30
11	240 N	95	-0-	-145	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					30
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					30
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					30
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					30

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

09	900 N	798	-0-	-102	-0-	30	1	768	2	Y	-0-					1
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	30	1	799	2	Y	-0-					1
11	840 N	819	-0-	-21	-0-	30	1	789	2	Y	-0-					1
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	-0-					1
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	Y	-0-					1
02	756 N	529	-0-	-227	-0-	24	1	505	2	Y	-0-					1



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CLARK				WELL #: 7	RRCID -> 095862	COMPL. DATE 10/09/1981	TOTAL DEPTH 11045	PERF.10696	- 10934						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NORRIS				WELL #: 7	RRCID -> 096780	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10492	- 11058						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-	27	1		1
10	161 X	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
NORRIS -44-				WELL #: 7	RRCID -> 097115	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10588	- 10846						
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	31	1	802	2	Y	-0-				49
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	31	1	806	2	Y	-0-				49
11	780 N	600	-0-	-180	-0-	22	1	578	2	Y	-0-				49
12	868 N	632	-0-	-236	-0-	25	1	607	2	Y	-0-				49
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	29	1	768	2	Y	-0-				49
02	560 N	355	-0-	-205	-0-	16	1	339	2	Y	-0-				49
-----															
NORRIS -29-				WELL #: 7	RRCID -> 098040	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10674	- 10892						
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	18	1	460	2	Y	-0-				14
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	18	1	467	2	Y	-0-				14
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	17	1	446	2	Y	-0-				14
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	19	1	459	2	Y	-0-				14
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	16	1	426	2	Y	-0-				14
02	420 N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	2	Y	-0-				14
-----															
SAVAGE, BETTY A.				WELL #: 7	RRCID -> 098559	COMPL. DATE 03/11/1982	TOTAL DEPTH 11083	PERF.10722	- 10966						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PETREE				WELL #: 6	RRCID -> 099524	COMPL. DATE 04/13/1982	TOTAL DEPTH 12874	PERF.10743	- 12752						
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	35	1	889	2	Y	-0-				1
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	35	1	911	2	Y	-0-				1
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	Y	-0-				1
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	36	1	899	2	Y	-0-				1
01	961 N	741	-0-	-220	-0-	27	1	714	2	Y	-0-				1
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	38	1	791	2	Y	-0-				1
-----															
JONES, MARY				WELL #: 7	RRCID -> 100222	COMPL. DATE 06/01/1982	TOTAL DEPTH 11092	PERF.10740	- 10961						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
LITTLE				WELL #: 6030	RRCID -> 100443	COMPL. DATE 05/08/1982	TOTAL DEPTH 10892	PERF.10534	- 10656							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PETREE				WELL #: 7	RRCID -> 100598	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH 11077	PERF.10721	- 11047							
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	38 1	983 2	Y		Y	-0-					1
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	38 1	987 2	Y		Y	-0-					1
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	36 1	934 2	Y		Y	-0-					1
12	1054 N	993	-0-	-61	-0-	39 1	954 2	Y		Y	-0-					1
01	1023 N	865	-0-	-158	-0-	31 1	834 2	Y		Y	-0-					1
02	896 N	714	-0-	-182	-0-	33 1	681 2	Y		Y	-0-					1
-----																
HOBART				WELL #: 5	RRCID -> 101073	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10810	- 11060							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PYEATT				WELL #: 4019	RRCID -> 104892	COMPL. DATE 02/20/1983	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10523	- 10816							
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	30 1	1747 2	Y		Y	-0-					1
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	31 1	1903 2	Y		Y	-0-					1
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	30 1	1803 2	Y		Y	-0-					1
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	31 1	1846 2	Y		Y	-0-					1
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	31 1	1865 2	Y		Y	-0-					1
02	1652 N	921	-0-	-731	-0-	28 1	893 2	Y		Y	-0-					1
-----																
YOUNG 65				WELL #: 15	RRCID -> 106232	COMPL. DATE 05/25/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
09	450 N	5	-0-	-445	-0-	5 1				Y	-0-					-0-
10	465 N		-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N		-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 6 L	RRCID -> 107019	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7670	- 11012							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
-----																
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 5 L	RRCID -> 107212	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10722	- 10993							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10774 - 11036		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			20
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			20
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			20
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			20
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			20
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			20
-----														
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7580 - 10935		
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	539	2	13	9	N	12	23	1	73
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-			73
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-			73
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			73
01	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-			73
02	504 N	434	-0-	-70	-0-	434	2			N	-0-			73
-----														
NORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	111119	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10674 - 11024		
09	3270 X	3083	-0-	-187	-0-	116	1	2967	2	Y	-0-	117	1	44
10	3379 X	3308	-0-	-71	-0-	121	1	3181	2	Y	5	6	1	43
11	3270 X	2767	-0-	-503	-0-	103	1	2664	2	Y	-0-			43
12	3193 X	3116	-0-	-77	-0-	121	1	2995	2	Y	-0-			43
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	Y	-0-			43
*02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	199	1	4149	2	Y	5			48
-----														
PETREE		WELL #:		9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	10665 - 10998		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10629 - 10807		
09	1500 N	234	-0-	-1266	-0-	9	1	225	2	Y	-0-	11	1	52
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	65	1	1706	2	Y	59	58	1	53
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	65	1	1681	2	Y	3			56
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	40	1	991	2	Y	14			70
01	1798 N	1604	-0-	-194	-0-	15	9	58	1	Y	18			88
02	1624 N	629	-0-	-995	-0-	20	9	28	1	Y	10			98
-----														
HOWELL 72		WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10630 - 10910		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
RISLEY		WELL #:		407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	10570 - 10838			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOWELL 72		WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	762 - 10904			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
JONES, MARY		WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10752 - 10980			
09	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	59	1	1517	2	Y	-0-			50
10	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	61	1	1607	2	Y	-0-			50
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	2	Y	-0-			50
12	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	60	1	1491	2	Y	-0-			50
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	60	1	1593	2	Y	-0-			50
02	1484	N	1435	-0-	-49	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-			50
-----															
SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10688 - 10951			
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	52	1	1324	2	Y	61	41	1	52
							67	9							
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1444	2	Y	7	20	1	39
							8	9							
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	55	1	1413	2	Y	10	1	1	48
							11	9							
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	2	Y	22	1	1	69
							24	9							
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	Y	21			90
							23	9							
02	1316	N	840	-0-	-476	-0-	38	1	793	2	Y	8			98
							9	9							
-----															
HOBART 67		WELL #:		3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	10739 - 10920			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.	10264 - 10279			
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-			163
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			163
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-			163
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			163
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			163
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	192	2	69	9	N	63			226

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512	- 10784			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	3	-0-	3	491		3	2		Y	-0-				-0-
10	492 X	1	-0-	-491	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
12	T. A.	2	-0-	2	2		2	2		Y	-0-				-0-
01	T. A.	1	-0-	1	3		1	2		Y	-0-				-0-
02	T. A.	3	-0-	3	6		3	2		Y	-0-				-0-
-----															
THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548	- 10631			
09	1170 N	334	-0-	-836	-0-		333	2	1	9	Y	1			165
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	1	154	1	12
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-						Y	-0-			12
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
-----															
THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557	- 10800			
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		2112	2	14	9	Y	13			113
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		2165	2	20	9	Y	18			131
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2029	2	2	9	Y	2			133
12	2170 N	2011	-0-	-159	-0-		2008	2	3	9	Y	3			136
01	2170 N	1905	-0-	-265	-0-		1905	2			Y	-0-			136
02	1904 N	1416	-0-	-488	-0-		1416	2			Y	-0-			136
-----															
ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786	- 10854			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10828	- 12288			
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-		3008	2	2	9	Y	2	95	1	62
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		3171	2	75	9	Y	68	46	1	84
11	2970 X	2874	-0-	-96	-0-		2817	2	57	9	Y	52			136
12	3100 X	3009	-0-	-91	-0-		2959	2	50	9	Y	45	163	1	18
01	3100 X	2907	-0-	-193	-0-		2859	2	48	9	Y	44			62
02	2800 X	2321	-0-	-479	-0-		2281	2	40	9	Y	36			98
-----															
BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		11	RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10403	- 10540			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
FLOWERS, LOIS		WELL #:		4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10596	- 10776			
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		2221	2	46	9	Y	42			187
10	2015 N	1808	-0-	-207	-0-		1807	2	1	9	Y	1			188
11	2010 N	1955	-0-	-55	-0-		1914	2	41	9	Y	37			225
12	2294 N	2033	-0-	-261	-0-		2031	2	2	9	Y	2	2	1	225
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2080	2			Y	-0-			225
*02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		1895	2	3	9	Y	3			228



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ARRINGTON		WELL #:		9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450 - 10754				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			-0-
12	1023 N	857	-0-	-166	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			-0-
01	992 N	764	-0-	-228	-0-	-0-	764	2			Y	-0-			-0-
02	896 N	677	-0-	-219	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			-0-
-----															
HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608 - 10915				
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-			Y	5	128	1			1
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			Y	-0-	1	1			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----															
ARRINGTON RANCH		WELL #:		8053	RRCID ->	151111	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10514 - 10812				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			49
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	43	1	6
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-			3	1	3
12	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	1	2			Y	-0-	2	1	1
01	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2	2	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	2	2			Y	-0-	1	1	-0-
-----															
CHEEK		WELL #:		307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557 - 10826				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----															
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10276 - 10377				
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	2			N	-0-			124
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2			N	-0-			124
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	98	2			N	-0-			124
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	2			N	-0-			124
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2			N	-0-			124
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			124
-----															
BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10366 - 10408				
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			80
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			80
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			80
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			80
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			80
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	24	9	N	22			102
-----															
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		13R	RRCID ->	158210	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350 - 10432				
09	840 N	750	-0-	-90	-0-	-0-	733	2	17	9	N	15			97
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	-0-	767	2	11	9	N	10			107
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10			117
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	-0-	751	2	19	9	N	17			134
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	-0-	728	2			N	-0-			134
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	-0-	641	2	17	9	N	15			149

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	11269 - 11672	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	3630 X	3603	-0-	-27	-0-	3593 2	10 9	9	Y	9	169 1		50
10	3751 X	3693	-0-	-58	-0-	3653 2	40 9	36	Y	36	7 8		79
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3679 2	59 9	54	Y	54	6 8		127
12	3844 X	3826	-0-	-18	-0-	3770 2	56 9	51	Y	51			178
01	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3742 2	46 9	42	Y	42	181 1	6 8	33
02	3472 X	2996	-0-	-476	-0-	2971 2	25 9	23	Y	23			56
-----													
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10386 - 10474	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10314 - 10352	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
-----													
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10310 - 10328	
09	480 N	403	-0-	-77	-0-	403 2			N	-0-			35
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2			N	-0-			35
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522 2			N	-0-			35
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-			35
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-			35
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-			35
-----													
JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #:		7H	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10830 - 13135	
09	10500 X	8859	-0-	-1641	-0-	8844 2	15 9	14	N	14	195 1		96
10	10850 X	9645	-0-	-1205	-0-	9642 2	3 9	3	N	3			99
11	9810 X	8267	-0-	-1543	-0-	8215 2	52 9	47	N	47			146
12	10075 X	8939	-0-	-1136	-0-	8899 2	40 9	36	N	36			182
01	9920 X	8652	-0-	-1268	-0-	8637 2	15 9	14	N	14			196
02	8708 X	8631	-0-	-77	-0-	8585 2	46 9	42	N	42			238
-----													
THORNE		WELL #:		7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10572 - 11087	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
RISLEY		WELL #:		507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10592 - 10838	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ARRINGTON		WELL #:		1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536 - 10784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	194874	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 11030			
09	2040 N	1526	-0-	-514	-0-	1509	2	17	9	N	15	66	1	27
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			27
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			27
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			27
01	1705 N	1330	-0-	-375	-0-	1330	2			N	-0-			27
02	1484 N	981	-0-	-503	-0-	981	2			N	-0-			27
-----														
HOBART 49		WELL #:		2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727 - 11128			
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	116	2	13	9	Y	12			37
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-			37
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-			37
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			37
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			37
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			37
-----														
HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110			
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	Y	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	2	1	501	2	Y	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
-----														
HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			9
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			9
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			9
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			9
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-			9

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926	- 11924			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850	- 11121			
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-				-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-				-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-				-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-				-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2			Y	-0-				-0-
-----															
ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446	- 10466			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10605	- 10875			
09	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	2853	2	24	9	Y	22				180
10	3162 X	2838	-0-	-324	-0-	2817	2	21	9	Y	19				199
11	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	2936	2	1	9	Y	1				200
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3048	2	15	9	Y	14	183	1		31
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	Y	4				35
*02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21	9	Y	19				54
-----															
HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10870	- 11734			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790	- 11168			
09	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1417	2	9	9	Y	8				47
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	1	8		61
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	Y	3				64
12	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1360	2	4	9	Y	4	1	8		67
01	1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1058	2	9	9	Y	8				75
*02	1428 N	1250	-0-	-178	-0-	1129	2	121	9	Y	110				185
-----															
HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962	- 11999			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
YOUNG 51		WELL #:		2	RRCID ->	201205	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	12457	PERF.	10792 - 12232	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	29	-0-	29	100		29	2	Y	-0-			22
10	113 X	13	-0-	-100	-0-		13	2	Y	-0-			22
11	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2	Y	-0-			22
12	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2	Y	-0-			22
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2	Y	-0-			22
02	28 N	19	-0-	-9	-0-		19	2	Y	-0-			22
-----													
NORRIS				WELL #:	11	RRCID ->	201217	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	10533 - 10954
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		39	1	Y	-0-			11
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		38	1	Y	-0-			11
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		39	1	Y	-0-			11
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		54	1	Y	-0-			11
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		48	1	Y	11			22
							12	9					
*02	981 N	981	-0-	-0-	-0-		45	1	Y	2			24
							2	9					
-----													
HOBART RANCH 50				WELL #:	8	RRCID ->	201514	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10840 - 11999
09	270 N	151	-0-	-119	-0-		1	1	Y	-0-			20
10	217 N	170	-0-	-47	-0-		170	2	Y	-0-			20
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2	Y	-0-			20
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2	Y	-0-			20
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2	Y	-0-			20
02	196 N	161	-0-	-35	-0-		161	2	Y	-0-			20
-----													
HOBART 49				WELL #:	6	RRCID ->	202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10680 - 12526
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HOBART RANCH 20				WELL #:	6	RRCID ->	202318	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10968 - 12180
09	1290 N	1106	-0-	-184	-0-		1106	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-		1212	2	Y	2	1	1	8
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1403	2	Y	3	2	1	8
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1279	2	Y	2	2	8	-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1193	2	Y	9	6	1	3
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1043	2	Y	4	2	1	2
-----													
HOBART 67				WELL #:	8	RRCID ->	202530	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11220 - 12512
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART RANCH 50		WELL #:		9	RRCID ->	203682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10830	- 12474
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HOBART 67		WELL #:		9	RRCID ->	204051	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10810	- 12430
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #:		13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10904	- 12666
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HOBART RANCH 20		WELL #:		10	RRCID ->	204632	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10958	- 12670
09	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2		Y	-0-		37
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1668	2	2	9	Y	2	1 1 1 8 37
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	Y	3	2 1 1 8 37
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	2	1	9	Y	1	1 8 37
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1842	2	7	9	Y	6	4 1 2 8 37
*02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	Y	2	1 1 1 8 37
-----												
HOBART RANCH 20		WELL #:		11	RRCID ->	204771	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11000	- 12112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #:		12	RRCID ->	205067	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10850	- 12656
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HOBART RANCH 20		WELL #:		4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12660
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-		-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2		Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056										
HOWELL 72													WELL #: 10		RRCID -> 206791		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11004 - 12276		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
-----																							
HOBRT RANCH 20													WELL #: 7		RRCID -> 206834		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10986 - 12700		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
-----																							
HOBART 67													WELL #: 11		RRCID -> 207133		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10824 - 12542		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
-----																							
HOBART 49													WELL #: 11		RRCID -> 207590		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10866 - 12632		
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		4	1	1754	2	Y	-0-				107						
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		1954	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	107					
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		1964	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	107					
12		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2024	2	2	9	Y	2	2	8			107					
01		1829 N	1827	-0-	-2	-0-		1817	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	107					
*02		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		1664	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	107					
-----																							
HOBART RANCH 20													WELL #: 22		RRCID -> 208946		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11012 - 12724		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
-----																							
HOBART RANCH 50													WELL #: 21		RRCID -> 208952		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10920 - 12568		
09		60 N	36	-0-	-24	-0-		36	2			Y	-0-					18					
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-		5	1	44	2	Y	-0-					18					
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-		2	1	60	2	Y	-0-					18					
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-		4	1	36	2	Y	-0-					18					
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-		4	1	79	2	Y	-0-					18					
02		56 N	35	-0-	-21	-0-		2	1	33	2	Y	-0-					18					
-----																							
HOBART 67													WELL #: 12		RRCID -> 208972		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10860 - 12500		
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		1887	2			Y	-0-					39					
10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1931	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	39					
11		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		1976	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	39					
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		1977	2	1	9	Y	1	1	8			39					
01		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1966	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	39					
02		1764 N	1631	-0-	-133	-0-		1629	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	39					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	Y	-0-		19
10		1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2	Y	-0-		19
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	Y	-0-		19
12		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2	Y	-0-		19
01		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2	Y	-0-		19
02		1428 N	1400	-0-	-28	-0-	1400	2	Y	-0-		19
-----												
NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150												
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	Y	-0-		23
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10 9 Y	9		32
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1 9 Y	1		33
12		837 N	768	-0-	-69	-0-	768	2	Y	-0-		33
01		837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2	Y	-0-		33
02		700 N	576	-0-	-124	-0-	576	2	Y	-0-		33
-----												
HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696												
09		870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2	Y	-0-		43
10		868 N	833	-0-	-35	-0-	831	2	2 9 Y	2	1 1	43
11		810 N	809	-0-	-1	-0-	806	2	3 9 Y	3	2 1	43
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1 9 Y	1	1 8	43
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6 9 Y	5	3 1	43
*02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2 9 Y	2	1 1	43
-----												
HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574												
09		1890 N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2	Y	-0-		91
10		1922 N	1761	-0-	-161	-0-	1708	2	53 9 Y	48	2 1	135
11		1830 N	1777	-0-	-53	-0-	1756	2	21 9 Y	19	4 1	148
12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2 9 Y	2	2 8	148
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1798	2	11 9 Y	10	7 1	148
02		1624 N	1567	-0-	-57	-0-	4 1	1519 2 Y	40	2 1	2 8	184
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464												
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	Y	-0-		191
10		1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1256	2	6 9 Y	5	1 1	194
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	2	14 9 Y	13	157 1	50
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	7 1	2161 2 Y	20			70
-----												
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	4 1	2011 2 Y	8	5 1	3 8	70
*02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	9 9	1893 2 Y	11	2 1	2 8	77
-----												
12 9												

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004	- 12028					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968	- 12638					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12560					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866	- 12636					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
-----																	
HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858	- 12672					
09	1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2				Y	-0-				92	
10	1891 N	1377	-0-	-514	-0-	1375	2	2	9		Y	2	1	1	1	8	92
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9		Y	3	2	1	1	8	92
12	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	4	1	1592	2		Y	2	2	8		92	
						2	9										
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	2		Y	3	2	1	1	8	92
						3	9										
*02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	2		Y	29	1	1	1	8	119
						32	9										
-----																	
HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742	- 12576					
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2				Y	-0-				25	
10	2914 X	2804	-0-	-110	-0-	2802	2	2	9		Y	2	1	1	1	8	25
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	9		Y	7	5	1	2	8	25
12	3007 X	2589	-0-	-418	-0-	2587	2	2	9		Y	2	2	8		25	
01	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	2650	2	13	9		Y	12	8	1	4	8	25
02	2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2374	2	4	9		Y	4	2	1	2	8	25



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 50				WELL #: 15	RRCID -> 218800	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10960	- 12680					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10		17 N	17	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	11	1	2
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RISLEY				WELL #: 707	RRCID -> 218915	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11008	- 12122					
09		900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2		N	-0-			17
10		930 N	901	-0-	-29	-0-	899	2	2	9	N	2	2	17
11		900 N	860	-0-	-40	-0-	858	2	2	9	N	2	2	17
12		899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-		17
01		899 N	810	-0-	-89	-0-	804	2	6	9	N	5	2	20
02		812 N	501	-0-	-311	-0-	501	2			N	-0-		20
-----														
HOBART RANCH 50				WELL #: 25	RRCID -> 220356	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10830	- 12490					
09		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-		176
10		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	4	1	3318	2	Y	4	2	176
							4	9						
11		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	4	1	3104	2	Y	36	185	25
							40	9						
12		3317 X	3035	-0-	-282	-0-	4	1	3029	2	Y	2	2	25
							2	9						
01		3317 X	2100	-0-	-1217	-0-	4	1	2087	2	Y	8	5	25
							9	9						
02		2996 X	2599	-0-	-397	-0-	2597	2	2	9	Y	2	1	25
-----														
HOBART RANCH 50				WELL #: 14	RRCID -> 220600	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH 12634	PERF.10870	- 12182					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
YOUNG 65				WELL #: 20	RRCID -> 220614	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 12320	PERF.10626	- 12126					
09		210 N	199	-0-	-11	-0-	185	2	14	9	Y	13		132
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	176	2	19	9	Y	17		149
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	194	2	11	9	Y	10		159
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	171	2	47	9	Y	43		202
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	183	2	37	9	Y	34	164	72
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	168	2	14	9	Y	13		85
-----														
HOWELL 72				WELL #: 1472	RRCID -> 222866	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10656	- 12350					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2040 N	1868	-0-	-172	-0-	1868	2			Y	-0-					68
10	2108 N	1784	-0-	-324	-0-	1773	2	11	9	Y	10	5	1	5	8	68
11	2040 N	1560	-0-	-480	-0-	1549	2	11	9	Y	10	7	1	3	8	68
12	1922 N	1319	-0-	-603	-0-	2	1	1315	2	Y	2	2	8			68
01	1798 N	1498	-0-	-300	-0-	2	9									
*02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1483	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	68
						1428	2	81	9	Y	74	3	1	3	8	136

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

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

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

09	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	15	1	1093	2	Y	-0-					61
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1538	2	Y	2					63
						2	9									
11	1230 N	873	-0-	-357	-0-	15	1	856	2	Y	2					65
						2	9									
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-					65
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	13					78
						14	9									
*02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	14	1	1256	2	Y	-0-	32	1			46

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	312	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	269	1	1922	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
						4	9									
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	212	1	1919	2	Y	7	5	1	2	8	-0-
						8	9									
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	265	1	1936	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2282	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	-0-
*02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	223	1	2330	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
						7	9									

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

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

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

09	960 N	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					82
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	82
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	82
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2	2	8			82
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	82
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	82

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOWELL 72		WELL #:		1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10690 - 12182
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2213 2	12 9	Y	11	3 8	148
10	2232 N	2192	-0-	-40	-0-		2181 2	11 9	Y	10	3 8	155
11	2250 N	2112	-0-	-138	-0-		2101 2	11 9	Y	10		165
12	2294 N	2235	-0-	-59	-0-		2217 2	18 9	Y	16	3 8	178
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-		2111 2	6 9	Y	5		183
02	1960 N	1495	-0-	-465	-0-		1487 2	8 9	Y	7	3 8	187
-----												
HOBART 67		WELL #:		10	RRCID ->	228136	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10772 - 12498
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RISLEY		WELL #:		807	RRCID ->	228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10988 - 12096
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ARRINGTON		WELL #:		2062	RRCID ->	230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10268 - 11778
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RISLEY		WELL #:		607	RRCID ->	231446	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10522 - 11950
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1480 2		N	-0-		122
10	1550 N	1487	-0-	-63	-0-		1480 2	7 9	N	6	1 8	127
11	1530 N	1454	-0-	-76	-0-		1448 2	6 9	N	5	1 8	131
12	1519 N	1481	-0-	-38	-0-		1479 2	2 9	N	2		133
01	1488 N	1422	-0-	-66	-0-		1419 2	3 9	N	3		136
02	1344 N	878	-0-	-466	-0-		877 2	1 9	N	1		137
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #:		20	RRCID ->	232187	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	10878 - 12656
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10964	-	12386		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	108	1	684	2	Y	-0-				54	
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	112	1	692	2	Y	41				95	
						45	9									
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	108	1	654	2	Y	80				175	
						88	9									
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	112	1	655	2	Y	54	175	1		54	
						59	9									
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	112	1	630	2	Y	28				82	
						31	9									
02	728 N	619	-0-	-109	-0-	101	1	490	2	Y	25				107	
						28	9									
-----																
HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10941	-	12714		
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-				44	
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	44
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	44
12	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1425	2	2	9	Y	2	2	8		44	
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1462	2	12	9	Y	11	7	1	4	8	44
02	1316 N	1139	-0-	-177	-0-	1135	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	44
-----																
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11122	-	12564		
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	108	1	2528	2	Y	38	95	1		25	
						42	9									
10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	112	1	2610	2	Y	2	1	1	1	8	25
						2	9									
11	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	108	1	2666	2	Y	33	4	1	2	8	52
						36	9									
12	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	112	1	2781	2	Y	58	2	8		108	
						64	9									
01	2728 N	2480	-0-	-248	-0-	109	1	2335	2	Y	33	7	1	4	8	130
						36	9									
*02	2800 N	3340	-0-	540	540	101	1	3235	2	Y	4	2	1	2	8	130
						4	9									
-----																
HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10668	-	12500		
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-				129	
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	129
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	129
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	Y	2	2	8		129	
01	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1592	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	129
02	1512 N	1400	-0-	-112	-0-	1398	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	129
-----																
ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	10508	-	11720		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 20		WELL #:		24H	RRCID ->	238988	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	11370	-	13522
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	108 1	2682 2		Y	-0-				82
10	2666 N	2625	-0-	-41	-0-	112 1	2511 2		Y	2	1 1	1 8		82
11	2490 N	2466	-0-	-24	-0-	108 1	2348 2		Y	9	6 1	3 8		82
12	2883 N	2471	-0-	-412	-0-	109 1	2359 2		Y	3	3 8			82
01	2635 N	2255	-0-	-380	-0-	84 1	2154 2		Y	15	10 1	5 8		82
02	2296 N	1348	-0-	-948	-0-	76 1	1265 2		Y	6	3 1	3 8		82
-----														
HOBART 49		WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.	10892	-	12614
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			Y	-0-				32
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			Y	-0-				32
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11 1	278 2		Y	-0-				32
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2			Y	-0-				32
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2			Y	-0-				32
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243 2			Y	-0-				32
-----														
J. W. CAMPBELL		WELL #:		309	RRCID ->	242158	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12019	PERF.	10472	-	11722
09	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1068 2			Y	-0-				23
10	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	1107 2	17 9		Y	15	2 8			36
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136 2	12 9		Y	11				47
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1107 2	6 9		Y	5				52
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1023 2	12 9		Y	11				63
02	1008 N	819	-0-	-189	-0-	807 2	12 9		Y	11				74
-----														
HOBART 49		WELL #:		22	RRCID ->	242479	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10674	-	12692
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	3 1	1880 2		Y	-0-				148
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1918 2	4 9		Y	4	2 1	2 8		148
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1826 2	6 9		Y	5	3 1	2 8		148
12	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	3 1	1877 2		Y	2	2 8			148
01	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	3 1	1811 2		Y	9	6 1	3 8		148
02	1708 N	1612	-0-	-96	-0-	1608 2	4 9		Y	4	2 1	2 8		148
-----														
HOBART 67		WELL #:		18	RRCID ->	242905	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11188	-	12457
09	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1543 2			Y	-0-				15
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2			Y	-0-				15
11	1770 N	1239	-0-	-531	-0-	1239 2			Y	-0-				15
12	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	7 1	1069 2		Y	-0-				15
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1246 2	1 9		Y	1	1 1			15
02	1148 N	798	-0-	-350	-0-	3 1	793 2		Y	2	1 1	1 8		15
-----														
HOBART 49		WELL #:		25	RRCID ->	242910	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10701	-	12527
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2021														

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
HOBART RANCH 20															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 073056															
WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			78
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2	2	9	Y	1	1	78
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	2	1	78
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1	8	78
01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	-0-	1479	2	6	9	Y	3	1	78
*02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2	3	9	Y	1	1	78
-----															
HOBART 67															
WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
YOUNG 52															
WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352															
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2	20	9	Y	18		95
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	2	26	9	Y	24	3	116
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	2	9	9	Y	8		124
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2	28	9	Y	25	6	143
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2	77	9	Y	70	193	20
*02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2	36	9	Y	33	4	49
-----															
HOBART RANCH 20															
WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633															
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-		23
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	Y	4	2	23
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	Y	6	4	23
12	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	-0-	1127	2	2	9	Y	2	2	23
01	1147	N	999	-0-	-148	-0-	-0-	992	2	7	9	Y	6	4	23
02	1036	N	717	-0-	-319	-0-	-0-	715	2	2	9	Y	2	1	23
-----															
HOBART 49															
WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-
-----															
PRESCOTT															
WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944															
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	2898	2	N	58		235
								64	9						
10	3131	X	2289	-0-	-842	-0-	-0-	397	1	1869	2	N	21	186	65
								23	9						
11	3030	X	1254	-0-	-1776	-0-	-0-	356	1	826	2	N	65	12	112
								72	9						
12	3348	X	786	-0-	-2562	-0-	-0-	432	1	307	2	N	43	6	149
								47	9						
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-					N	75	21	192
02	3024	X	1531	-0-	-1493	-0-	-0-	438	1	1030	2	N	57	190	52
								63	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HOBART RANCH 50		WELL #: 29		RRCID -> 246244		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12827		PERF.10722 - 12631			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1890 N	1813	-0-	-77	-0-		1813 2				19		
10	2108 N	1866	-0-	-242	-0-		1862 2	4 9	Y	4	19	2	1
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		1988 2	50 9	Y	45	58	4	1
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		4 1	2133 2	Y	2	58	2	8
							2 9						
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1984 2	10 9	Y	9	58	6	1
*02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		4 1	1924 2	Y	28	82	2	1
							31 9						

HOBART RANCH 20		WELL #: 19		RRCID -> 246568		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 12642		PERF.10888 - 12459			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

SHELL FEE 19		WELL #: 2H		RRCID -> 246754		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11659		PERF.12385 - 14785			
09	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-		90 1	4920 2	Y	106	63	85	1
							117 9						
10	4526 X	3873	-0-	-653	-0-		74 1	3799 2	Y	-0-	63		
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-		94 1	4567 2	Y	40	102	1	1
							44 9						
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-		112 1	5234 2	Y	132	53	180	1
							145 9						
01	5301 X	1255	-0-	-4046	-0-		29 1	1209 2	Y	15	65	2	1
							17 9						
02	4788 X	2581	-0-	-2207	-0-		77 1	2482 2	Y	20	85		
							22 9						

HOBART 49		WELL #: 17		RRCID -> 247160		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10854 - 12792			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		09/13/2021									

HEMPHILL SWD 5		WELL #: 1		RRCID -> 248087		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 4278 - 5858			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

YOUNG 51		WELL #: 3 H		RRCID -> 250798		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10870 - 12318			
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-		750 1	1788 2	Y	67	127	25	8
							74 9						
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-		775 1	1617 2	Y	84	24	167	1
							92 9						
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		750 1	1553 2	Y	130	154		
							143 9						
12	2635 N	2231	-0-	-404	-0-		775 1	1281 2	Y	159	113	181	1
							175 9						
01	2480 N	2276	-0-	-204	-0-		775 1	1425 2	Y	69	182		
							76 9						
02	2296 N	1477	-0-	-819	-0-		700 1	735 2	Y	38	44	161	1
							42 9						



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
PRESCOTT 21		WELL #: 12H		RRCID -> 265136		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9474	2	35	9	Y	32					209
10	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8638	2	40	9	Y	36	180	1	1	8	64
11	8190 X	6815	-0-	-1375	-0-	6771	2	44	9	Y	40	1	1	1	8	102
12	9796 X	7088	-0-	-2708	-0-	7043	2	45	9	Y	41	1	1	8		142
01	9796 X	6345	-0-	-3451	-0-	6283	2	62	9	Y	56	5	1	3	8	190
02	8848 X	6487	-0-	-2361	-0-	6439	2	48	9	Y	44	183	1	2	8	49
-----																
ARRINGTON, ANN 56		WELL #: 1H		RRCID -> 265961		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953							
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	618	1	1252	2	Y	147	170	1			118
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	744	1	1180	2	Y	146	7	8			257
11	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	605	1	965	2	Y	154	187	1	7	8	217
12	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	589	1	1021	2	Y	164	174	1			207
01	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	589	1	1016	2	Y	160	9	8			358
02	1624 N	684	-0-	-940	-0-	532	1	152	9	Y	138	175	1			321
-----																
YOUNG 52		WELL #: 2H		RRCID -> 267262		COMPL. DATE 09/23/2011			TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003							
09	4380 X	3784	-0-	-596	-0-	710	1	3031	2	N	39	6	8			117
10	4278 X	3892	-0-	-386	-0-	742	1	3100	2	N	45	6	8			156
11	4140 X	3912	-0-	-228	-0-	720	1	3161	2	N	28					184
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	741	1	3757	2	N	46	6	8			224
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	695	1	3718	2	N	31	179	1			76
*02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	651	1	3223	2	N	38	7	8			107
-----																
MOORE, PENELOPE 44		WELL #: 1H		RRCID -> 267857		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572							
09	9960 X	9347	-0-	-613	-0-	300	1	8983	2	N	58	8	8			167
10	10819 X	9033	-0-	-1786	-0-	310	1	8662	2	N	55	167	1	7	8	48
11	10470 X	9245	-0-	-1225	-0-	300	1	8930	2	N	14					62
12	10819 X	9001	-0-	-1818	-0-	310	1	8660	2	N	28	8	8			82
01	10075 X	8977	-0-	-1098	-0-	310	1	8635	2	N	29					111
02	8736 X	7872	-0-	-864	-0-	280	1	7537	2	N	50	5	8			156
-----																
SHALLER, FRANK		WELL #: 8H		RRCID -> 271876		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920							
09	7050 X	6032	-0-	-1018	-0-	5966	2	66	9	N	60					284
10	7285 X	6235	-0-	-1050	-0-	6188	2	47	9	N	43					327
11	6780 X	6329	-0-	-451	-0-	6304	2	25	9	N	23	173	1			177
12	6944 X	5349	-0-	-1595	-0-	5316	2	33	9	N	30					207
01	6913 X	5081	-0-	-1832	-0-	5062	2	19	9	N	17					224
02	5908 X	5777	-0-	-131	-0-	5763	2	14	9	N	13					237

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056											
JARVIS 'A'													WELL #:		6H		RRCID -> 274026		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10486 - 17212	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10144	2	33	9	N	30					177							
10		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10316	2	87	9	N	79	176	1			80							
11		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9856	2	33	9	N	30					110							
12		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10131	2	179	9	N	163					273							
01		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10113	2	58	9	N	53	196	1			130							
*02		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9299	2	34	9	N	31					161							
-----													WELL #:		3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 10412		PERF.11277 - 15273	
09		3540 X	2972	-0-	-568	-0-	750	1	2186	2	N	33					334							
							36	9																
10		3658 X	3147	-0-	-511	-0-	775	1	2292	2	N	73					407							
							80	9																
11		3120 X	2805	-0-	-315	-0-	750	1	2025	2	N	27					434							
							30	9																
12		3224 X	2691	-0-	-533	-0-	775	1	1888	2	N	25	197	1			262							
							28	9																
01		3162 X	2807	-0-	-355	-0-	775	1	2028	2	N	4					266							
							4	9																
02		2856 X	2151	-0-	-705	-0-	700	1	1448	2	N	3					269							
							3	9																
-----													WELL #:		2H		RRCID -> 274741		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10694 - 15348	
09		2670 X	2491	-0-	-179	-0-	294	1	2156	2	N	37					339							
							41	9																
10		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	403	1	2600	2	N	112	190	1			261							
							123	9																
11		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	376	1	2734	2	N	66					327							
							73	9																
12		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	403	1	2930	2	N	77	174	1			230							
							85	9																
01		2759 X	1565	-0-	-1194	-0-	403	1	1061	2	N	92					322							
							101	9																
02		2492 X	912	-0-	-1580	-0-	364	1	462	2	N	78	193	1			207							
							86	9																
-----													WELL #:		3H		RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10421 - 13838	
09		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4712	2	112	9	N	102	185	1			314							
10		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4782	2	114	9	N	104					418							
11		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4055	2	68	9	N	62	199	1			281							
12		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3692	2	90	9	N	82					363							
*01		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4400	2	151	9	N	137	180	1			320							
02		2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					320							
-----													WELL #:		1		RRCID -> 277048		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11000 - 11076	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
YOUNG 51-66 ME EX		WELL #:		2H	RRCID ->	284866	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11548	- 21247					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
YOUNG 51-66 MG EX		WELL #:		1H	RRCID ->	285035	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11454	- 20990					
09	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	9992	2	341	9	N	310	536	1			180
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7394	2	600	9	N	545	564	1	48	8	113
11	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	1650	1	8485	2	N	528	271	1	48	8	322
							581	9									
12	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	6763	2	417	9	N	379	365	1	46	8	290
01	6200	X	5601	-0-	-599	-0-	5209	2	392	9	N	356	399	1	24	8	223
02	5600	X	1273	-0-	-4327	-0-	1153	1	120	9	N	109	220	1	43	8	69
HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX		WELL #:		3H	RRCID ->	291167	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	11643	PERF.11878	- 21632					
09	118230	X	46657	-0-	-71573	-0-	45512	2	1145	9	N	1041	1051	1			230
10	122171	X	45180	-0-	-76991	-0-	44171	2	1009	9	N	917	887	1			260
11	118230	X	40301	-0-	-77929	-0-	39407	2	894	9	N	813	879	1			194
12	57412	X	41092	-0-	-16320	-0-	40375	2	717	9	N	652	547	1			299
01	56358	X	36887	-0-	-19471	-0-	36020	2	867	9	N	788	898	1			189
02	43540	X	34950	-0-	-8590	-0-	34106	2	844	9	N	767	861	1			95
HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX		WELL #:		4H	RRCID ->	291168	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12272	- 21966					
09	0	W	145680	-0-	145680	1879938	142546	2	3134	9	N	2849	2156	1			816
10	0	W	143374	-0-	143374	2023312	140404	2	2970	9	N	2700	3194	1			322
11	0	W	131610	-0-	131610	2154922	128917	2	2693	9	N	2448	2636	1			134
12	2281347	X	126425	-0-	-2154922	-0-	123944	2	2481	9	N	2255	1938	1			451
01	159154	X	127915	-0-	-31239	-0-	125522	2	2393	9	N	2175	2346	1			280
02	135968	X	111187	-0-	-24781	-0-	109247	2	1940	9	N	1764	1887	1			157
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:		3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10479	- 10534			
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	416	3	14	9	N	13					182
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	349	3	9	9	N	8					190
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	324	3	2	9	N	2					192
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					192
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					192
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10465	- 10639					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	10619	- 10801		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3	9	9	N	8			60
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3	31	9	N	28			88
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3	32	9	N	29			117
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3	6	9	N	5			122
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3	25	9	N	23			145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
-----															
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	10616	- 10962		
09	1890 N	1621	-0-	-269	-0-	-0-	1611	3	10	9	N	9			94
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	3	10	9	N	9			103
11	1590 N	1242	-0-	-348	-0-	-0-	1235	3	7	9	N	6			109
12	1674 N	1286	-0-	-388	-0-	-0-	1274	3	12	9	N	11			120
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3	9	9	N	8			128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
-----															
SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278	- 14888		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
-----															
SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11420	- 15300		
09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	5549	3	83	9	N	75			210
10	5611 X	4767	-0-	-844	-0-	-0-	4706	3	61	9	N	55			265
11	5400 X	4231	-0-	-1169	-0-	-0-	4189	3	42	9	N	38	178	1	125
12	5611 X	4285	-0-	-1326	-0-	-0-	4221	3	64	9	N	58			183
01	5611 X	2507	-0-	-3104	-0-	-0-	2470	3	37	9	N	34			217
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-	-0-					N	NO RPT			217
-----															
KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10806	- 14887		
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	3321	3	39	9	N	35			175
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	3432	3	69	9	N	63			238
11	3390 X	3355	-0-	-35	-0-	-0-	3325	3	30	9	N	27			265
12	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	-0-	3427	3	62	9	N	56	194	1	127
01	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	-0-	3358	3			N	-0-			127
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-	-0-					N	NO RPT			127
-----															
FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11400	- 15290		
09	DLQ G-10	4619	-0-	4619	-0-	-0-	4545	3	74	9	Y	67			143
10	23311 X	4586	-0-	-18725	-0-	-0-	4550	3	36	9	Y	33			176
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	4432	3	19	9	Y	17			193
12	4774 X	4572	-0-	-202	-0-	-0-	4509	3	63	9	Y	57	190	1	60
01	4774 X	4279	-0-	-495	-0-	-0-	4257	3	22	9	Y	20			80
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-	-0-					Y	NO RPT			80
-----															
SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11794	- 14933		
09	5190 X	4734	-0-	-456	-0-	-0-	4681	3	53	9	N	48			245
10	5301 X	4867	-0-	-434	-0-	-0-	4806	3	61	9	N	55	190	1	110
11	5400 X	3523	-0-	-1877	-0-	-0-	3471	3	52	9	N	47			157
12	5580 X	4463	-0-	-1117	-0-	-0-	4385	3	78	9	N	71			228
01	4898 X	4354	-0-	-544	-0-	-0-	4287	3	67	9	N	61			289
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-	-0-					N	NO RPT			289

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407	- 15000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4080 X	3966	-0-	-114	-0-	3898 3	68 9	N	62			227
10		4185 X	3968	-0-	-217	-0-	3903 3	65 9	N	59			286
11		3990 X	3924	-0-	-66	-0-	3802 3	122 9	N	111	195 1		202
12		4092 X	3926	-0-	-166	-0-	3868 3	58 9	N	53			255
01		4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3652 3	65 9	N	59	196 1		118
02		3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-			N	NO RPT			118
-----													
RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036	- 15260	
09		4080 X	3486	-0-	-594	-0-	3397 3	89 9	N	81			162
10		3813 X	3617	-0-	-196	-0-	3544 3	73 9	N	66			228
11		3660 X	3034	-0-	-626	-0-	2977 3	57 9	N	52	192 1		88
12		3782 X	3491	-0-	-291	-0-	3436 3	55 9	N	50			138
01		3782 X	3162	-0-	-620	-0-	3070 3	92 9	N	84			222
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-			N	NO RPT			222
-----													
WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030	
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1473 3	17 9	N	15			105
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2095 3	21 9	N	19			124
11		1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1843 3	46 9	N	42			166
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1874 3	10 9	N	9			175
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839 3	8 9	N	7			182
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182
-----													
KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151	
09		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2599 3	69 9	N	63	189 1		104
10		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2686 3	67 9	N	61			165
11		2700 X	2668	-0-	-32	-0-	2602 3	66 9	N	60			225
12		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2682 3	110 9	N	100	193 1		132
01		2759 X	2725	-0-	-34	-0-	2628 3	97 9	N	88			220
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-			N	NO RPT			220
-----													
GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317	
09		7260 X	5527	-0-	-1733	-0-	5479 3	48 9	N	44			232
10		7502 X	5483	-0-	-2019	-0-	5429 3	54 9	N	49	192 1		89
11		7260 X	5495	-0-	-1765	-0-	5429 3	66 9	N	60			149
12		6386 X	5054	-0-	-1332	-0-	5029 3	25 9	N	23			172
01		6200 X	4131	-0-	-2069	-0-	4073 3	58 9	N	53			225
02		5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-			N	NO RPT			225
-----													
MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912	- 14113	
09		4980 X	4537	-0-	-443	-0-	4450 3	87 9	N	79	187 1		227
10		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4869 3	78 9	N	71			298
11		4890 X	4693	-0-	-197	-0-	4601 3	92 9	N	84	188 1		194
12		5053 X	4963	-0-	-90	-0-	4858 3	105 9	N	95			289
01		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4947 3	116 9	N	105	192 1		202
02		4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-			N	NO RPT			202
-----													
WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857	
09		7170 X	6510	-0-	-660	-0-	6403 3	107 9	N	97			229
10		7192 X	6871	-0-	-321	-0-	6773 3	98 9	N	89	191 1		127
11		6840 X	6649	-0-	-191	-0-	6547 3	102 9	N	93			220
12		7068 X	6008	-0-	-1060	-0-	5894 3	114 9	N	104	192 1		132
01		6882 X	4712	-0-	-2170	-0-	4618 3	94 9	N	85			217
02		6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-			N	NO RPT			217

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012 -	15008		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		1665 3	67 9	N	61			248
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1613 3	50 9	N	45			293
11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		1940 3	70 9	N	64			357
12		1798 N	1602	-0-	-196	-0-		1578 3	24 9	N	22	191 1		188
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		1878 3	79 9	N	72			260
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			260
-----														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
FLOWERS		WELL #:		4228	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679 -	10746		
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		85 1	1061 3	N	-0-			82
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		85 1	1034 3	N	-0-			82
11		1380 N	879	-0-	-501	-0-		66 1	813 3	N	-0-			82
12		1178 N	1003	-0-	-175	-0-		77 1	926 3	N	-0-			82
01		1116 N	758	-0-	-358	-0-		67 1	691 3	N	-0-			82
02		812 N	779	-0-	-33	-0-		68 1	711 3	N	-0-			82
-----														
FLOWERS		WELL #:		5228	RRCID ->	128105	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10641 -	10738		
09		1380 N	1115	-0-	-265	-0-		83 1	1032 3	N	-0-			-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		88 1	1074 3	N	-0-			-0-
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		131 1	1607 3	N	-0-			-0-
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		99 1	1192 3	N	-0-			-0-
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		137 1	1422 3	N	-0-			-0-
02		1288 N	1199	-0-	-89	-0-		105 1	1094 3	N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS		WELL #:		6228	RRCID ->	141687	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10628 -	10808		
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		161 1	2003 3	N	-0-			-0-
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		168 1	2057 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1764	-0-	-156	-0-		133 1	1631 3	N	-0-			-0-
12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		164 1	1967 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1562	-0-	-422	-0-		137 1	1425 3	N	-0-			-0-
02		1652 N	1530	-0-	-122	-0-		134 1	1396 3	N	-0-			-0-
-----														
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10626 -	11190		
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1012 3	63 9	Y	57			141
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1208 2	75 9	Y	68	110 1		99
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1362 3	69 9	Y	63			162
12		DLQ G-10	1471	-0-	1471	1471		1408 2	63 9	Y	57	123 1		96
01		DLQ G-10	1470	-0-	1470	2941		1423 2	47 9	Y	43			139
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2941				Y	NO RPT			139
-----														
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		2	RRCID ->	060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10728 -	10948		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610									
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		5	RRCID ->	086701	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10600 - 10871		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		35	
-----													
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.10734 - 10960		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12	
-----													
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10627 - 10952		
09	2945 X	2817	-0-	-128	-0-	2789	3	28	9	N	25	152	
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2926	2	36	9	N	33	112	
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2587	3	24	9	N	22	134	
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2748	2	37	9	N	34	97	
*01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2829	2	37	9	N	34	131	
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT	131	
-----													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10786 - 11157		
ROSS, A. A.		WELL #:		1									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700 - 11120		
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	3			N	-0-	96	
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-	96	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	96	
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-	96	
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-	96	
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-	96	
-----													
ROSS, A. A.		WELL #:		4071	RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10694 - 11048		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
ROSS, A.A.		WELL #: 3071		RRCID -> 068955	COMPL. DATE 11/02/1976	TOTAL DEPTH 11167	PERF.10810	- 11060			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	971	-0-	-199	-0-	964 3	7 9	N	6	192 1	89
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-		89
11	1020 N	940	-0-	-80	-0-	940 3		N	-0-		89
12	992 N	837	-0-	-155	-0-	837 3		N	-0-		89
01	1023 N	551	-0-	-472	-0-	551 3		N	-0-		89
02	868 N	278	-0-	-590	-0-	278 3		N	-0-		89
-----											
ROSS, A.A.		WELL #: 5071		RRCID -> 081934	COMPL. DATE 02/12/1978	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10690	- 10996			
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	30 3	8 9	N	7	172 1	107
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		107
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-		107
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		107
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		107
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		107
-----											
ROSS, A. A.		WELL #: 7071		RRCID -> 085087	COMPL. DATE 09/16/1979	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10744	- 11080			
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		48
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
-----											
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 086073	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10596	- 10854			
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-	363 1	69
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	683 3		N	-0-		69
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		69
12	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143 3		N	-0-		69
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	984 3	44 9	N	40		109
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1088 3	12 9	N	11		120
-----											
ROSS A.A.		WELL #: 6071		RRCID -> 087997	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 15700	PERF.10748	- 11064			
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-		225
10	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111 3		N	-0-		225
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-		225
12	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 3		N	-0-		225
01	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043 3		N	-0-		225
02	1008 N	942	-0-	-66	-0-	942 3		N	-0-		225
-----											
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 115069	COMPL. DATE 12/01/1984	TOTAL DEPTH 11412	PERF.10748	- 11000			
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-		-0-
10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
11	1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1569 3		N	-0-		-0-
12	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-		-0-
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-		-0-
-----											
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 215197	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 12326	PERF.11012	- 12140			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107

ROSS, A. A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

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

ROSS, A. A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

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

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

09	2040 N	1084	-0-	-956	-0-	1071	3	13	9	N	12					182
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-	176	1			6
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					6
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					6
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					6
*02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2014	3	63	9	N	57					63

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872  
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

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

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473										
POUNDS				WELL #: 1017	RRCID -> 154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817	- 11824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	3			91
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			91
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			91
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-			91
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-			91
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			91

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
HOOVER				WELL #: M 1	RRCID -> 224640	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10452	- 10694			
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	30	1	4205	2	N	33			86
						36	9							
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	31	1	4355	2	N	45			131
						50	9							
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	30	1	4353	2	N	52			183
						57	9							
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	31	1	4348	2	N	43			226
						47	9							
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	31	1	4333	2	N	40	181	1	85
						44	9							
*02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	26	1	3339	2	N	37			122
						41	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"				WELL #: 2221	RRCID -> 225244	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10326	- 10548			
09	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	30	1	964	2	N	20			195
						22	9							
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	31	1	962	2	N	7			202
						8	9							
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	30	1	899	2	N	8			210
						9	9							
12	1054 N	967	-0-	-87	-0-	31	1	925	2	N	10			220
						11	9							
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	31	1	902	2	N	10			230
						11	9							
02	868 N	737	-0-	-131	-0-	24	1	705	2	N	7			237
						8	9							

HOOVER				WELL #: M 2	RRCID -> 229577	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10472	- 10745			
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	30	1	2196	2	N	23			178
						25	9							
10	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	31	1	2155	2	N	20			198
						22	9							
11	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	30	1	2091	2	N	19			217
						21	9							
12	2325 N	2153	-0-	-172	-0-	31	1	2099	2	N	21			238
						23	9							
01	2201 N	2093	-0-	-108	-0-	31	1	2041	2	N	19	187	1	70
						21	9							
02	1988 N	1632	-0-	-356	-0-	25	1	1601	2	N	5			75
						6	9							

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2231	RRCID -> 230236			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	30	1	1591	2	N	25			129
						28	9							
10	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	31	1	1619	2	N	15			144
						17	9							
11	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	30	1	1557	2	N	13			157
						14	9							
12	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	31	1	1542	2	N	23			180
						25	9							
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	31	1	1515	2	N	32			212
						35	9							
02	1484 N	1305	-0-	-179	-0-	25	1	1269	2	N	10			222
						11	9							
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2232	RRCID -> 230336			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596		
09	2190 N	2057	-0-	-133	-0-	30	1	2007	2	N	18			197
						20	9							
10	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	31	1	2063	2	N	12			209
						13	9							
11	2130 N	2091	-0-	-39	-0-	30	1	2044	2	N	15			224
						17	9							
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	31	1	2320	2	N	57	28	1	253
						63	9							
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	31	1	2517	2	N	36	192	1	97
						40	9							
02	1960 N	1890	-0-	-70	-0-	26	1	1840	2	N	22			119
						24	9							
-----														
CHARLES E. BROWN ET AL "B"			WELL #:		2222	RRCID -> 232357			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610		
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	30	1	927	2	N	10			119
						11	9							
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	31	1	929	2	N	6			125
						7	9							
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	30	1	899	2	N	12			137
						13	9							
12	992 N	945	-0-	-47	-0-	31	1	903	2	N	10			147
						11	9							
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	12			159
						13	9							
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	26	1	750	2	N	10			169
						11	9							
-----														
HOOVER			WELL #:		M 3	RRCID -> 232408			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656		
09	2220 N	2192	-0-	-28	-0-	30	1	2133	2	N	26			213
						29	9							
10	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	31	1	2142	2	N	20			233
						22	9							
11	2160 N	1997	-0-	-163	-0-	28	1	1951	2	N	16	184	1	65
						18	9							
12	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	31	1	2043	2	N	20			85
						22	9							
01	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	31	1	2027	2	N	29			114
						32	9							
02	1876 N	1627	-0-	-249	-0-	24	1	1578	2	N	23			137
						25	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2233	RRCID ->	232967	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10160 - 10432
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	30	1	602	2	N	3	175
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	31	1	624	2	N	7	182
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	30	1	614	2	N	8	190
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	8	198
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	31	1	588	2	N	9	207
02	616 N	546	-0-	-70	-0-	27	1	512	2	N	6	213
-----												
SHALLER, FRANK		WELL #:		21	RRCID ->	234763	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10444 - 10694
09	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	30	1	2725	2	N	21	145
10	2914 N	2865	-0-	-49	-0-	31	1	2806	2	N	25	170
11	2820 N	2650	-0-	-170	-0-	30	1	2583	2	N	34	204
12	2883 N	2719	-0-	-164	-0-	31	1	2651	2	N	34	183 1 55
01	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	31	1	2603	2	N	15	70
02	2464 N	2436	-0-	-28	-0-	28	1	2356	2	N	47	117
-----												
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID ->	235283	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10388 - 10588
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	30	1	442	2	N	12	84
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	31	1	440	2	N	1	85
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	30	1	427	2	N	7	92
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	31	1	422	2	N	10	102
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	31	1	423	2	N	8	110
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	28	1	368	2	N	10	120
-----												
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID ->	235961	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10386 - 10590
09	360 N	205	-0-	-155	-0-	23	1	182	2	N	-0-	76
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	31	1	249	2	N	-0-	76
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	30	1	266	2	N	-0-	76
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-	76
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	-0-	76
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	-0-	76

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2236		RRCID -> 236873			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	900 N	879	-0-	-21	-0-	30	1	832	2	N	15		138
						17	9						
10	930 N	862	-0-	-68	-0-	31	1	822	2	N	8		146
						9	9						
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	30	1	797	2	N	14		160
						15	9						
12	899 N	820	-0-	-79	-0-	31	1	777	2	N	11		171
						12	9						
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	31	1	773	2	N	14		185
						15	9						
02	784 N	649	-0-	-135	-0-	26	1	611	2	N	11		196
						12	9						
-----													
HOOVER			WELL #: M 4		RRCID -> 236877			COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815		
-----													
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	30	1	386	2	N	2		223
						2	9						
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-		223
						30	1	398	2	N	-0-		223
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	30	1	358	2	N	-0-		223
						30	1	360	2	N	-0-		223
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	31	1	360	2	N	-0-		223
						31	1	289	2	N	-0-		223
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	27	1	289	2	N	-0-		223
02	392 N	316	-0-	-76	-0-								
-----													
BROWN, J. T. ET AL "B"			WELL #: 41		RRCID -> 241158			COMPL. DATE 07/20/2008			TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418		
-----													
09	2640 N	2586	-0-	-54	-0-	30	1	2536	2	N	18	192 1	73
						20	9						
10	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	31	1	2572	2	N	37		110
						41	9						
11	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	30	1	2428	2	N	5		115
						6	9						
12	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	31	1	2435	2	N	35		150
						39	9						
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	31	1	2653	2	N	51		201
						56	9						
02	2296 N	2041	-0-	-255	-0-	25	1	1995	2	N	19		220
						21	9						
-----													
SHALLER, FRANK			WELL #: 22		RRCID -> 241708			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610		
-----													
09	2880 X	2839	-0-	-41	-0-	30	1	2773	2	N	33		193
						36	9						
10	2945 X	2903	-0-	-42	-0-	31	1	2837	2	N	32		225
						35	9						
11	2850 X	2815	-0-	-35	-0-	30	1	2750	2	N	32		257
						35	9						
12	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	31	1	2804	2	N	25	177 1	105
						28	9						
01	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	31	1	2749	2	N	37		142
						41	9						
02	2660 X	2263	-0-	-397	-0-	25	1	2218	2	N	18		160
						20	9						

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HOOVER, LOUISE "C"		WELL #:		2291	RRCID ->	241772	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10626 - 10908			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	870 N	803	-0-	-67	-0-	30	1	767	2	N	5			114
						6	9							
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	31	1	781	2	N	3			117
						3	9							
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	30	1	754	2	N	5			122
						6	9							
12	837 N	806	-0-	-31	-0-	31	1	772	2	N	3			125
						3	9							
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	9			134
						10	9							
02	728 N	725	-0-	-3	-0-	28	1	688	2	N	8			142
						9	9							
-----														
FRANK SHALLER				WELL #:	23	RRCID ->	245618	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10399 - 11490		
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2255	2	N	37			239
						41	9							
10	2418 N	2372	-0-	-46	-0-	31	1	2298	2	N	39	181 1		97
						43	9							
11	2310 N	2279	-0-	-31	-0-	30	1	2199	2	N	45			142
						50	9							
12	2418 N	2300	-0-	-118	-0-	31	1	2223	2	N	42			184
						46	9							
01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	31	1	2198	2	N	45			229
						50	9							
*02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	28	1	1956	2	N	193	177 1		245
						212	9							
-----														
CHARLES E. BROWN ET AL "D"				WELL #:	2211	RRCID ->	247750	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10374 - 10600		
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	30	1	865	2	N	8			135
						9	9							
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	31	1	892	2	N	7			142
						8	9							
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	7			149
						8	9							
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	20			169
						22	9							
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	31	1	878	2	N	11			180
						12	9							
02	840 N	755	-0-	-85	-0-	27	1	724	2	N	4			184
						4	9							
-----														
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	271	RRCID ->	249700	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10690 - 10980		
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	30	1	2653	2	N	25			126
						28	9							
10	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	31	1	2806	2	N	25			151
						28	9							
11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	30	1	2671	2	N	31			182
						34	9							
12	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	31	1	2698	2	N	31			213
						34	9							
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	31	1	2657	2	N	35			248
						39	9							
02	2380 N	2187	-0-	-193	-0-	20	1	2153	2	N	13	184 1		77
						14	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SHALLER, FRANK		WELL #:		24	RRCID ->	249906	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10448 - 10638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	135	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022														

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2237	RRCID ->	253038	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10359 - 10560
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	30	1	836	2	N	-0-	59
10	930 N	761	-0-	-169	-0-	31	1	730	2	N	-0-	59
11	930 N	718	-0-	-212	-0-	30	1	677	2	N	10	69
						11	9					
12	899 N	696	-0-	-203	-0-	29	1	656	2	N	10	79
						11	9					
01	775 N	658	-0-	-117	-0-	31	1	616	2	N	10	89
						11	9					
02	672 N	479	-0-	-193	-0-	24	1	444	2	N	10	99
						11	9					

DUMLER		WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	11335 - 12912
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	18	1	4521	2	N	55	175 1 137
						61	9					
10	5332 X	5124	-0-	-208	-0-	30	1	4978	2	N	105	242
						116	9					
11	5190 X	4701	-0-	-489	-0-	30	1	4649	2	N	20	262
						22	9					
12	5363 X	4664	-0-	-699	-0-	31	1	4530	2	N	94	177 1 179
						103	9					
01	5363 X	4700	-0-	-663	-0-	31	1	4617	2	N	47	226
						52	9					
02	4620 X	4224	-0-	-396	-0-	27	1	4165	2	N	29	255
						32	9					

FRANK SHALLER		WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	11003 - 13546
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	30	1	4460	2	N	43	351
						47	9					
10	3999 X	3944	-0-	-55	-0-	31	1	3869	2	N	40	391
						44	9					
11	3990 X	3647	-0-	-343	-0-	30	1	3574	2	N	39	161 1 269
						43	9					
12	4123 X	3878	-0-	-245	-0-	31	1	3804	2	N	39	308
						43	9					
01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	31	1	3681	2	N	35	343
						39	9					
02	3724 X	3449	-0-	-275	-0-	28	1	3411	2	N	9	176 1 176
						10	9					



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
DUMLER		WELL #: 22		RRCID -> 258659		COMPL. DATE 06/20/2010			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	30	1	1695	2	N	21			135
						23	9							
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	31	1	1729	2	N	28			163
						31	9							
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	25			188
						28	9							
12	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	31	1	1727	2	N	29			217
						32	9							
01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	30	1	1628	2	N	29	185	1	61
						32	9							
02	1624 N	1159	-0-	-465	-0-	20	1	1115	2	N	22			83
						24	9							
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2238H		RRCID -> 260402		COMPL. DATE 11/19/2010			TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622					
09	780 N	555	-0-	-225	-0-	28	1	519	2	N	7			164
						8	9							
10	775 N	675	-0-	-100	-0-	31	1	644	2	N	-0-			164
						31	9							
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	30	1	706	2	N	-0-			164
						31	9							
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	6			170
						7	9							
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	7			177
						8	9							
02	700 N	673	-0-	-27	-0-	28	1	636	2	N	8			185
						9	9							
-----														
J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #: 42H		RRCID -> 260449		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765					
09	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	30	1	7040	2	N	49	185	1	94
						54	9							
10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	31	1	6338	2	N	55			149
						61	9							
11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	29	1	5869	2	N	61			210
						67	9							
12	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	31	1	6027	2	N	54			264
						59	9							
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	31	1	6521	2	N	73	197	1	140
						80	9							
*02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	24	1	4979	2	N	38			178
						42	9							
-----														
FRANK SHALLER		WELL #: 26H		RRCID -> 260454		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608					
09	4110 X	3843	-0-	-267	-0-	30	1	3739	2	N	67			177
						74	9							
10	4247 X	3916	-0-	-331	-0-	31	1	3794	2	N	83			260
						91	9							
11	4080 X	3626	-0-	-454	-0-	27	1	3549	2	N	45	190	1	115
						50	9							
12	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	31	1	3789	2	N	62			177
						68	9							
01	4030 X	3830	-0-	-200	-0-	31	1	3700	2	N	90	193	1	74
						99	9							
02	3584 X	3429	-0-	-155	-0-	28	1	3317	2	N	76			150
						84	9							

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10604	- 12785		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	30	1	3687	2	N	43			259
						47	9							
10	3813 X	3601	-0-	-212	-0-	31	1	3533	2	N	34			293
						37	9							
11	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	30	1	3414	2	N	50	181	1	162
						55	9							
12	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	31	1	3542	2	N	50			212
						55	9							
01	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	31	1	3380	2	N	37			249
						41	9							
02	3500 X	2900	-0-	-600	-0-	28	1	2818	2	N	49	186	1	112
						54	9							
-----														
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10881	- 14764		
-----														
09	1560 N	1261	-0-	-299	-0-	23	1	1210	2	N	25			210
						28	9							
10	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	31	1	1433	2	N	37	188	1	59
						41	9							
11	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	28	1	1261	2	N	20			79
						22	9							
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	35			114
						39	9							
01	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	31	1	1364	2	N	31			145
						34	9							
*02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	2	N	30			175
						33	9							
-----														
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	- 15293		
-----														
09	12240 X	10743	-0-	-1497	-0-	30	1	10594	2	N	108	181	1	242
						119	9							
10	12648 X	10762	-0-	-1886	-0-	31	1	10619	2	N	102	180	1	164
						112	9							
11	12240 X	10329	-0-	-1911	-0-	30	1	10201	2	N	89			253
						98	9							
12	11625 X	9940	-0-	-1685	-0-	31	1	9790	2	N	108	182	1	179
						119	9							
01	11284 X	9757	-0-	-1527	-0-	31	1	9599	2	N	115			294
						127	9							
02	10024 X	8919	-0-	-1105	-0-	27	1	8779	2	N	103	175	1	222
						113	9							
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	- 15169		
-----														
09	12660 X	11508	-0-	-1152	-0-	30	1	11390	2	N	80	193	1	207
						88	9							
10	12896 X	11720	-0-	-1176	-0-	31	1	11562	2	N	115			322
						127	9							
11	12150 X	11150	-0-	-1000	-0-	30	1	10986	2	N	122	195	1	249
						134	9							
12	12400 X	11365	-0-	-1035	-0-	31	1	11187	2	N	134	194	1	189
						147	9							
01	12214 X	11274	-0-	-940	-0-	31	1	11102	2	N	128			317
						141	9							
02	10752 X	10257	-0-	-495	-0-	28	1	10075	2	N	140	187	1	270
						154	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
OIL TACTICS OF OKLAHOMA			620814							
THORNE		WELL #:		RRCID -> 054715	COMPL. DATE 12/15/1972	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10525 - 10632			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998										
-----										
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574							
8333 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 5707	PERF. 4345 -	5641		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084							
LOCKE		WELL #:	160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 11681	PERF.10336 -	10389		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
-----										
HARDIN		WELL #:	1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10732 -	10940		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
-----										
ROGERS		WELL #:	161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10368 -	10468		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
-----										
LOCKE		WELL #:	460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 10475	PERF.10274 -	10304		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2086	2	29	9	N	26			100
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2031	2	12	9	N	11	88	1	23
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1883	2	20	9	N	18			41
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1912	2	39	9	N	35			76
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1734	2	20	9	N	18			94
*02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	N	15	85	1	24

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	543	2	20	9	N	18			74
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	599	2	20	9	N	18			92
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	563	2	18	9	N	16			108
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	572	2	22	9	N	20			128
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1	60	1	69
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			69

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

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

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2022																

LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019																

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

09	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					117
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					117
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					117
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					117
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					117
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-					117

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313	- 10469			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
-----															
FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720	- 11089			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834	- 11306			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:			RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838	- 10902			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
-----															
NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10759	- 10838			
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	621	3	6	9	N	5				195
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	642	3	4	9	N	4				199
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	N	7				206
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	633	3	7	9	N	6				212
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	598	3	9	9	N	8	188	1		32
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	464	3			N	-0-				32
-----															
LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9937	- 10468			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
ETHEREDGE A		WELL #: 7046L		RRCID -> 063866		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		398 N	398	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
10		403 N	400	-0-	-3	400	3	N	-0-		-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
02		392 N	381	-0-	-11	381	3	N	-0-		-0-
-----											
FLOWERS -B-		WELL #: 3047 L		RRCID -> 068954		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		15
-----											
FLOWERS -B-		WELL #: 4047		RRCID -> 073121		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904			
09		1290 N	1213	-0-	-77	1205	3	8 9 N	7		89
10		1454 N	1454	-0-	-0-	1445	3	9 9 N	8		97
11		1393 N	1393	-0-	-0-	1384	3	9 9 N	8		105
12		1422 N	1422	-0-	-0-	1405	3	17 9 N	15		120
01		1457 N	1324	-0-	-133	1315	3	9 9 N	8		128
02		1288 N	1219	-0-	-69	1209	3	10 9 N	9		137
-----											
ETHEREDGE A		WELL #: 9046L		RRCID -> 074705		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000			
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		22
-----											
GEORGE -A-		WELL #: 3045		RRCID -> 076746		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898			
09		900 N	899	-0-	-1	888	3	11 9 N	10		180
10		930 N	874	-0-	-56	867	3	7 9 N	6		186
11		921 N	921	-0-	-0-	908	3	13 9 N	12		198
12		930 N	904	-0-	-26	890	3	14 9 N	13		211
01		879 N	879	-0-	-0-	861	3	18 9 N	16		227
02		868 N	766	-0-	-102	756	3	10 9 N	9		236
-----											
GEORGE -B-		WELL #: 2028 L		RRCID -> 077920		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ETHEREDGE A		WELL #: 1046L		RRCID -> 078671		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964			
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					7
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					7
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					7
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					7
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					7
*02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2021

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					100
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					100
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					100
12	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					100
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					100
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	593	3			N	-0-					100

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

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



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	450	1	1357	3	N	10	109
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	465	1	1408	3	N	11	120
11	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	450	1	1330	3	N	14	134
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	465	1	1372	3	N	15	149
01	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	465	1	1370	3	N	13	162
02	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	420	1	1204	3	N	15	177
-----												
GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	464	-0-	464	-0-	456	3	8	9	N	7	7
11	14B2 EXT	542	-0-	542	-0-	1006	3			N	-0-	7
12	14B2 EXT	482	-0-	482	-0-	1488	3			N	-0-	7
01	1946 X	458	-0-	-1488	-0-	458	3			N	-0-	7
02	504 N	275	-0-	-229	-0-	275	3			N	-0-	7
-----												
NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721	- 10971
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	559	3	7	9	N	6	138
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	N	5	143
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	539	3	11	9	N	10	153
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	542	3	11	9	N	10	163
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	535	3	3	9	N	3	166
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-	166
-----												
FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A	
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	3	11	9	N	10	229
10	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1253	3	6	9	N	5	234
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	3	9	9	N	8	50
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	3	10	9	N	9	59
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1236	3	10	9	N	9	68
02	1176 N	1104	-0-	-72	-0-	1093	3	11	9	N	10	78
-----												
ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 10998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602	- 10658
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL										
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099														
ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775 - 11045							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
-----																		
FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596 - 10706							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520 - 10634							
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	530	3					N	-0-					-0-
10	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3					N	-0-					-0-
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	412	3					N	-0-					-0-
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	3					N	-0-					-0-
01	527 N	270	-0-	-257	-0-	270	3					N	-0-					-0-
02	392 N	190	-0-	-202	-0-	190	3					N	-0-					-0-
-----																		
LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368 - 10405							
09	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1617	3	13	9	N	12							97
10	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1685	3	14	9	N	13							110
11	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	1570	3	17	9	N	15							125
12	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1610	3	19	9	N	17							142
01	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1563	3	12	9	N	11							153
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	3	22	9	N	20							173
-----																		
ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738 - 10985							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726 - 11016							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546 - 10843							
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	961	3	3	9	N	3	185	1					59
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	983	3	7	9	N	6							65
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	916	3	10	9	N	9							74
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	919	3	9	9	N	8							82
01	992 N	897	-0-	-95	-0-	888	3	9	9	N	8							90
02	868 N	69	-0-	-799	-0-	69	3			N	-0-							90

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822	- 11018	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1620 3	11 9	11 9	N	10			173
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713 3	11 9	11 9	N	10			183
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1562 3	22 9	22 9	N	20			203
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1636 3	14 9	14 9	N	13			216
01	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1499 3	17 9	17 9	N	15	198 1		33
02	1484 N	1228	-0-	-256	-0-	1206 3	22 9	22 9	N	20			53
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910	- 10970	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
-----													
GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632	- 10878	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774	- 10998	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----													
FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926	- 11028	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
-----													
LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322	- 10490	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
-----													
LOCKE -42-		WELL #:		6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304	- 10468	
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3			N	-0-			14
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3			N	-0-			14
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652 3			N	-0-			14
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 3			N	-0-			14
01	713 N	580	-0-	-133	-0-	580 3			N	-0-			14
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569 3			N	-0-			14

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -35-				WELL #:	7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10331 - 10489		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3	3	9	N	3		112
10	961 N	757	-0-	-204	-0-	-0-	753	3	4	9	N	4		116
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2		118
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	-0-	920	3	3	9	N	3		121
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2		123
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3	7	9	N	6		129
-----														
LOCKE -35-				WELL #:	6	RRCID ->	145161	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10348 - 10525		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
-----														
LOCKE -35-				WELL #:	4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10326 - 10525		
09	720 N	680	-0-	-40	-0-	-0-	680	3			N	-0-		30
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-		30
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-		30
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-		30
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-		30
*02	700 N	693	-0-	-7	-0-	-0-	693	3			N	-0-		30
-----														
LOCKE -35-				WELL #:	8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378 - 10594		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
LOCKE -36-				WELL #:	1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10288 - 10481		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
-----														
LOCKE -35-				WELL #:	5	RRCID ->	146303	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10286 - 10454		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
LOCKE -42-				WELL #:	8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360 - 10456		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS				WELL #: 9	RRCID -> 148020	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10550	- 10726						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21

FLOWERS				WELL #: 10	RRCID -> 148021	COMPL. DATE 11/09/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10522	- 10602						
09	1385	N	1385	-0-	-0-	1370 3	15 9	N	14						122
10	1395	N	1208	-0-	-187	1199 3	9 9	N	8						130
11	1350	N	1277	-0-	-73	1260 3	17 9	N	15						145
12	1395	N	1283	-0-	-112	1269 3	14 9	N	13						158
01	1327	N	1327	-0-	-0-	1308 3	19 9	N	17						175
02	1204	N	1170	-0-	-34	1156 3	14 9	N	13						188

ATKINSON				WELL #: 2043	RRCID -> 157865	COMPL. DATE 10/03/1995	TOTAL DEPTH 10812	PERF.10442	- 10528						
09	2520	N	2507	-0-	-13	459 1	2039 3	N	8						55
10	2604	N	2563	-0-	-41	474 1	2087 3	N	2						57
11	2520	N	2271	-0-	-249	459 1	1812 3	N	-0-						57
12	2604	N	2324	-0-	-280	474 1	1850 3	N	-0-						57
01	2573	N	2322	-0-	-251	474 1	1848 3	N	-0-						57
02	2128	N	2045	-0-	-83	428 1	1617 3	N	-0-						57

FLOWERS -C-				WELL #: 5048-L	RRCID -> 179452	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 11260	PERF.10875	- 11096						
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BROCK -A-				WELL #: 6063	RRCID -> 180454	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 12303	PERF. 4290	- 6370						
09	0	K	-0-	-0-	-0-			N	-0-						71
10	0	K	-0-	-0-	-0-			N	-0-						71
11	0	K	-0-	-0-	-0-			N	-0-						71
12	0	K	-0-	-0-	-0-			N	-0-						71
01	0	K	-0-	-0-	-0-			N	-0-						71
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT						71

FLOWERS "B"				WELL #: 8047L	RRCID -> 181441	COMPL. DATE 08/06/2000	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10774	- 10990						
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GEORGE -A-		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.10688	- 11040		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS		WELL #:		11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10516	- 10636		
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			31
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			31
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3		N	-0-			31
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3		N	-0-			31
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3		N	-0-			31
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3		N	-0-			31
-----														
FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10533	- 10636		
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	3	2	9	N	2		207
10	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1527	3	7	9	N	6		213
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	3	13	9	N	12		225
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	3	18	9	N	16	192	49
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1444	3	15	9	N	14		63
02	1372	N	1315	-0-	-57	-0-	1302	3	13	9	N	12		75
-----														
FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485	- 10567		
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			13
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			13
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3		N	-0-			13
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3		N	-0-			13
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			13
*02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3		N	-0-			13
-----														
FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529	- 10610		
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
12	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
01	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
02	1092	N	1019	-0-	-73	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
-----														
JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178	- 10336		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
LINDLEY, J. B.		WELL #:		RRCID -> 241697		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019												

FRANK SHALLER "B"		WELL #:		RRCID -> 245466		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014												

JARVIS "A"		WELL #:		RRCID -> 248077		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52

BROWN "B"		WELL #:		RRCID -> 250570		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55

FRANK SHALLER "A"		WELL #:		RRCID -> 250594		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247				
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1486 3	14 9	N	13		152
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1548 3	21 9	N	19		171
11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1465 3	22 9	N	20		191
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1539 3	28 9	N	25		216
01	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1521 3	17 9	N	15		231
02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	1312 3	26 9	N	24	182 1	73

KING TRUST "A"		WELL #:		RRCID -> 255943		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
SHALLER, FRANK			WELL #:		7H	RRCID ->	256231	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10821 - 14800			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		4620 X	4307	-0-	-313	-0-	4234	3	73	9	N	66			272
10		4619 X	4460	-0-	-159	-0-	4377	3	83	9	N	75	173	1	174
11		4410 X	4271	-0-	-139	-0-	4183	3	88	9	N	80			254
12		4557 X	4133	-0-	-424	-0-	4042	3	91	9	N	83	177	1	160
01		4526 X	4369	-0-	-157	-0-	4269	3	100	9	N	91			251
02		4032 X	3936	-0-	-96	-0-	3866	3	70	9	N	64			315
-----															
SHALLER, FRANK			WELL #:			RRCID ->	258212	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10388 - 10538			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016															
-----															
JARVIS "A"			WELL #:		2	RRCID ->	258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10108 - 10216			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
-----															
ISAACS "D"			WELL #:		1	RRCID ->	259868	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	11777	PERF. 9982 - 10798			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
J. T. BROWN ETAL "B"			WELL #:		13HX	RRCID ->	261793	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10481 - 14121			
09		5520 X	5361	-0-	-159	-0-	5291	3	70	9	N	64			278
10		5704 X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			N	-0-	189	1	89
11		5520 X	5272	-0-	-248	-0-	5156	3	116	9	N	105			194
12		5704 X	5234	-0-	-470	-0-	5150	3	84	9	N	76	191	1	79
01		5549 X	5218	-0-	-331	-0-	5190	3	28	9	N	25			104
02		5012 X	4783	-0-	-229	-0-	4772	3	11	9	N	10			114
-----															
SHALLER, FRANK "A"			WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10277 - 14555			
09		4230 X	4073	-0-	-157	-0-	3933	3	140	9	N	127	185	1	210
10		4371 X	4170	-0-	-201	-0-	4036	3	134	9	N	122	189	1	143
11		4080 X	4003	-0-	-77	-0-	3876	3	127	9	N	115			258
12		4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4011	3	127	9	N	115	189	1	184
01		4216 X	4021	-0-	-195	-0-	3898	3	123	9	N	112			296
02		3808 X	3597	-0-	-211	-0-	3508	3	89	9	N	81	193	1	184



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10225	- 10395				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
-----																
SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10430	- 11357				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
-----																
JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.10687	- 13782				
09	4170	X	3956	-0-	-214	-0-	3906	3	50	9	N	45	195	1		158
10	4309	X	3998	-0-	-311	-0-	3974	3	24	9	N	22				180
11	4170	X	3898	-0-	-272	-0-	3856	3	42	9	N	38				218
12	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	4059	3	143	9	N	130	189	1		159
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4280	3	146	9	N	133				292
*02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3820	3	15	9	N	14				306
-----																
KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10348	- 13964				
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4446	3	156	9	N	142	173	1		358
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5610	3	206	9	N	187	183	1		362
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5295	3	185	9	N	168	175	1		355
12	4712	X	4377	-0-	-335	-0-	4243	3	134	9	N	122	179	1		298
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-				298
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-				298
-----																
TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10813	- 14717				
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1613	3	67	9	N	61				188
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1658	3	70	9	N	64				252
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1606	3	47	9	N	43				295
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1644	3	98	9	N	89	191	1		193
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1541	3	42	9	N	38				231
02	1540	N	1372	-0-	-168	-0-	1330	3	42	9	N	38				269
-----																
WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10520	- 14320				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				128
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				128
-----																
HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10472	- 14890				
09	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2198	3	92	9	N	84				218
10	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2238	3	101	9	N	92	190	1		120
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2338	3	98	9	N	89				209
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2408	3	117	9	N	106	188	1		127
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2357	3	112	9	N	102				229
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	2087	3	89	9	N	81				310

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY														
LINDLEY, J.B.														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 877099														
WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		3150 X	2888	-0-	-262	-0-	2823 3	65 9	N		59			292
10		3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3058 3	50 9	N		45	192 1		145
11		3090 X	2959	-0-	-131	-0-	2879 3	80 9	N		73			218
12		3131 X	2944	-0-	-187	-0-	2881 3	63 9	N		57			275
01		3100 X	2802	-0-	-298	-0-	2741 3	61 9	N		55			330
02		2800 X	2576	-0-	-224	-0-	2496 3	80 9	N		73	188 1		215
-----														
TEAGUE														
WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984														
09		3390 X	3272	-0-	-118	-0-	3200 3	72 9	N		65	185 1		148
10		3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3282 3	67 9	N		61			209
11		3330 X	3231	-0-	-99	-0-	3144 3	87 9	N		79			288
12		3441 X	3285	-0-	-156	-0-	3219 3	66 9	N		60	196 1		152
01		3410 X	3061	-0-	-349	-0-	2972 3	89 9	N		81			233
02		3052 X	2917	-0-	-135	-0-	2839 3	78 9	N		71			304
-----														
ISAACS "D"														
WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812														
09		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6220 3	140 9	N		127			508
10		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6393 3	160 9	N		145	373 1		280
11		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5913 3	155 9	N		141			421
12		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6050 3	151 9	N		137	194 1		364
01		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5953 3	162 9	N		147			511
*02		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5501 3	231 9	N		210	197 1		524
-----														
HALEY 155														
WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268														
09		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1898 3	57 9	N		52			206
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2111 3	59 9	N		54			260
11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1859 3	50 9	N		45	2 1		303
12		2015 N	1553	-0-	-462	-0-	1538 3	15 9	N		14	188 1		129
01		2170 N	1329	-0-	-841	-0-	1270 3	59 9	N		54			183
02		1792 N	1419	-0-	-373	-0-	1378 3	41 9	N		37			220
-----														
ISAACS 'D' SL														
WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
ARRINGTON 55														
WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075														
09		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	1235 1	3043 3	N		88	179 1		214
							97 9							
10		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	1276 1	3053 3	N		78			292
							86 9							
11		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1235 1	2838 3	N		78	181 1		189
							86 9							
12		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1276 1	2892 3	N		103			292
							113 9							
01		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	1276 1	2766 3	N		80	172 1		200
							88 9							
*02		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	1153 1	2212 3	N		78			278
							86 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9622 - 13813	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.	11211 - 15760	
09	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	300	1	6778	3	N	139		476
						153	9						
10	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	310	1	6845	3	N	118	187 1	407
						130	9						
11	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	300	1	6465	3	N	121		528
						133	9						
12	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	310	1	6650	3	N	116		644
						128	9						
01	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	310	1	6479	3	N	112	192 1	564
						123	9						
*02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	280	1	5754	3	N	99	196 1	467
						109	9						

GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11160 - 15340	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	11136 - 15467	
09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	3271	1	2240	3	N	76		606
						84	9						
10	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	3381	1	2052	3	N	-0-	352 1	254
11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	3271	1	1862	3	N	-0-		254
12	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	3381	1	2596	3	N	107		361
						118	9						
01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	3381	1	4262	3	N	57		418
						63	9						
*02	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	3052	1	4354	3	N	72		490
						79	9						

PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11910 - 16242	
09	27359 X	27359	-0-	-0-	-0-	1322	1	25752	3	N	259	183 1	667
						285	9						
10	31635 X	31635	-0-	-0-	-0-	2529	1	28754	3	N	320	572 1	415
						352	9						
11	29946 X	29946	-0-	-0-	-0-	2446	1	27237	3	N	239	35 1	619
						263	9						
12	29604 X	29604	-0-	-0-	-0-	2529	1	26724	3	N	319	565 1	373
						351	9						
01	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	2529	1	25618	3	N	316	18 1	671
						348	9						
*02	25255 X	25255	-0-	-0-	-0-	2285	1	22659	3	N	283	242 1	712
						311	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635	- 15570	
09	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10740	3	121 9	N	110			520
10	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	10867	3	130 9	N	118	197 1		441
11	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	10401	3	138 9	N	125			566
12	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	10837	3	140 9	N	127	196 1		497
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10825	3	140 9	N	127	198 1		426
*02	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9689	3	109 9	N	99			525
-----													
GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953	- 15067	
09	7680 X	5750	-0-	-1930	-0-	5684	3	66 9	N	60			239
10	7347 X	7057	-0-	-290	-0-	6961	3	96 9	N	87			326
11	6750 X	6588	-0-	-162	-0-	6485	3	103 9	N	94	182 1		238
12	6975 X	6774	-0-	-201	-0-	6675	3	99 9	N	90			328
01	7068 X	6538	-0-	-530	-0-	6436	3	102 9	N	93	195 1		226
02	6384 X	5732	-0-	-652	-0-	5651	3	81 9	N	74			300

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960 - 15790					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950 - 15407					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452														
RISLEY		WELL #:		1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10529 - 10625					
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-				-0-
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				-0-
11		690 N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-				-0-
12		651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-				-0-
01		682 N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-				-0-
02		616 N	80	-0-	-536	-0-	80	3			N	-0-				-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639														
PRESCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10906 - 10956					
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-				156
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				156
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				156
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				156
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156
NELL, PATSY		WELL #:		108	RRCID ->	228167	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11347 - 11601					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)		40311 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
PYEATT		WELL #:		5019	RRCID ->	177883	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11026 - 11930					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	839	1	45	9	N	41	2	8	159
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	9	N	33	131	1	60
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	61	1	32	2	N	-0-	23	1	37
12	372 N	65	-0-	-307	-0-	63	1	2	9	N	2	17	1	21
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	63	1	122	2	N	-0-			21
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	-0-	4	1	17
-----														
YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494														
09	3120 X	2909	-0-	-211	-0-	2802	2	107	9	Y	97	178	1	90
10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3918	2	125	9	Y	114	19	8	185
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	631	1	3873	2	Y	90	177	1	98
						99	9							
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	632	1	3782	2	Y	123	20	8	201
						135	9							
01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4080	2	139	9	Y	126	178	1	149
02	2716 X	2155	-0-	-561	-0-	2069	2	86	9	Y	78	21	8	206
-----														
HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847														
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116														
09	62663 X	15143	-0-	-47520	-0-	15135	3	8	9	N	7	182	1	17
10	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	3			N	-0-			17
11	15300 X	15194	-0-	-106	-0-	15194	3			N	-0-			17
12	15779 X	15585	-0-	-194	-0-	15519	3	66	9	N	60			77
01	15779 X	15391	-0-	-388	-0-	15383	3	8	9	N	7			84
02	14168 X	13765	-0-	-403	-0-	13703	3	62	9	N	56			140
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328														
09	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-			-0-
10	8959 X	8856	-0-	-103	-0-	8856	2			N	-0-			-0-
11	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	9290	-0-	9290	-0-	9290	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8467	-0-	8467	-0-	17757	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7815	-0-	7815	-0-	25572	2			N	-0-			-0-
-----														
HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746														
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	88	1	2242	2	Y	-0-			3
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	85	1	2220	2	Y	-0-			3
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	82	1	2125	2	Y	-0-			3
12	2418 N	1406	-0-	-1012	-0-	55	1	1351	2	Y	-0-			3
01	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	75	1	1985	2	Y	-0-			3
02	2072 N	1566	-0-	-506	-0-	72	1	1494	2	Y	-0-			3



HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 1		RRCID -> 022183		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	450 N	385	-0-	-65	-0-		385	2		32
10	465 N	447	-0-	-18	-0-		447	2		32
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	2		32
*12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		2264	2		32
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1645	2		32
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2		32
-----										
NEWCOMER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 030621		COMPL. DATE 04/16/1963		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975		
09	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-		2715	2		27
*10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881	2		27
*11	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-		2731	2		27
*12	3100 N	3112	-0-	12	12		3112	2		27
*01	2218 N	2206	-0-	-12	-0-		2206	2		27
*02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881	2		27
-----										
SANSING, ROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 037450		COMPL. DATE 03/05/1965		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 2		RRCID -> 171451		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040		
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1624	2		53
10	1674 N	1594	-0-	-80	-0-		1594	2		53
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1695	2	6 9	58
*12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		1445	2		58
*01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386	2		58
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1224	2		58
-----										
SANSING, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 173065		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758		
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-		5081	2		174
*10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-		4866	2		174
11	4260 X	4198	-0-	-62	-0-		4198	2		174
12	4402 X	2826	-0-	-1576	-0-		2826	2		174
*01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-		4822	2		174
*02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-		4806	2		174
-----										
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		RRCID -> 069823		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556		
HOOVER ESTATE		WELL #:								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
-----										
PLUGGED AND ABANDONED										09/12/2017



HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
JONES, OLIVE T.				WELL #: 6	RRCID -> 067075	COMPL. DATE 05/19/1976	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11624	- 11638	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					589
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3				589
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3				589
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3				589
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2				589
*02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2				589
-----										
JONES, OLIVE T.				WELL #: 8	RRCID -> 070551	COMPL. DATE 02/14/1977	TOTAL DEPTH 11673	PERF.11530	- 11598	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JONES, OLIVE T.				WELL #: 9	RRCID -> 070552	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 12018	PERF.11582	- 11598	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3				14
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3				14
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2				14
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2				14
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2				14
-----										
JONES, O. T.				WELL #: 10	RRCID -> 072547	COMPL. DATE 08/05/1977	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11645	- 11660	
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					145
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					145
11	2520 X	2467	-0-	-53	-0-	2467 3				145
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					145
01	2542 X	2512	-0-	-30	-0-	2512 2				145
*02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2				145
-----										
JONES, OLIVE T.				WELL #: 11	RRCID -> 073936	COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11535	- 11550	
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2				102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
*01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2				102
*02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2				102
-----										
WALTER JONES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078597	COMPL. DATE 09/06/1978	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11600	- 11614	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3				80
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3				80
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				80
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
-----										
JONES, OLIVE T.				WELL #: 12	RRCID -> 079085	COMPL. DATE 07/09/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11688	- 11876	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2				-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2				-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2				-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2				-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2				-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
CRANE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060339	COMPL. DATE 09/06/1974	TOTAL DEPTH 11982	PERF.11694	- 11876		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
-----											
JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 062932	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH 11983	PERF.11864	- 11894		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
-----											
CRANE, DOROTHY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 067374	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 12196	PERF.12042	- 12072		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
-----											
JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 107388	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11835	- 11854		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
-----											
CRANE, DOROTHY				WELL #: 203	RRCID -> 122771	COMPL. DATE 10/27/1986	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11849	- 11879		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----											
JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 171833	COMPL. DATE 01/10/1999	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11822	- 11846		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
-----											
CRANE, DOROTHY				WELL #: 3	RRCID -> 174441	COMPL. DATE 03/21/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11910	- 11934		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
CRANE UNIT #50		WELL #:		2	RRCID ->	175709	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12060 - 12080				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			51
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			51
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			51
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			51
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			51
-----															
CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990 - 12000				
09	3000 N	3010	-0-	10	-0-	10	3007	2	3	9	N	3			73
10	2538 N	2528	-0-	-10	-0-	-0-	2520	2	8	9	N	7			80
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2	3	9	N	3			83
12	2790 N	2446	-0-	-344	-0-	-0-	2438	2	8	9	N	7			90
01	2542 N	2408	-0-	-134	-0-	-0-	2391	2	17	9	N	15			105
02	2100 N	1700	-0-	-400	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3			108
-----															
NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913 - 12580				
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			128
10	837 X	764	-0-	-73	-0-	-0-	764	2			N	-0-			128
11	810 X	685	-0-	-125	-0-	-0-	685	2			N	-0-			128
12	868 X	847	-0-	-21	-0-	-0-	847	2			N	-0-			128
01	868 X	807	-0-	-61	-0-	-0-	807	2			N	-0-			128
02	784 X	765	-0-	-19	-0-	-0-	765	2			N	-0-			128
-----															
CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808 - 12000				
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			40
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			40
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			40
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			40
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	2			N	-0-			40
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	-0-	92	2			N	-0-			40
-----															
NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056 - 12228				
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			205
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			205
-----															
NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964 - 12129				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-			539
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		N	-0-			539
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2		N	-0-			539
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			539
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-			539
*02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			539

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

09	840 N	684	-0-	-156	-0-	684 2		N	-0-			183
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 2		N	-0-			183
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-			183
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-			183
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			183
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-			-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-			-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

09	840 N	831	-0-	-9	-0-	831 2		N	-0-			43
10	868 N	865	-0-	-3	-0-	854 2	11 9	N	-0-			53
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	825 2	11 9	N	-0-			63
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			63
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 2		N	-0-			63
02	784 N	708	-0-	-76	-0-	708 2		N	-0-			63

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

-----														
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-	50	1	85
10		1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1742	2	11	9	N	10		95
11		1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1676	2	37	9	N	34		129
12		1798 N	1722	-0-	-76	-0-	1722	2			N	-0-		129
01		1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-		129
02		1596 N	1440	-0-	-156	-0-	1440	2			N	-0-		129
-----														
WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	451	2	97	9	N	88		129
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2068	2	1	9	N	1		130
12		3100 N	3123	-0-	23	23	3113	2	10	9	N	9		139
01		3069 N	3046	-0-	-23	-0-	3046	2			N	-0-		139
*02		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-		139
-----														
JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606														
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-		92
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-		92
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-		92
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-		92
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1613	2	33	9	N	30		122
02		1484 N	1429	-0-	-55	-0-	1420	2	9	9	N	8		130
-----														
J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804														
09		1710 N	1605	-0-	-105	-0-	1557	2	48	9	N	44		182
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-		182
11		1590 N	1512	-0-	-78	-0-	1479	2	33	9	N	30		212
12		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1591	2	42	9	N	38	185	1
01		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1678	2	57	9	N	52		117
*02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1479	2	13	9	N	12		129
-----														
TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584														
09		2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2654	2			N	-0-	60	1
10		2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2694	2	19	9	N	17		69
11		2700 X	2497	-0-	-203	-0-	2466	2	31	9	N	28		97
12		2728 N	2479	-0-	-249	-0-	2479	2			N	-0-		97
01		2728 N	2450	-0-	-278	-0-	2450	2			N	-0-		97
02		2324 N	2000	-0-	-324	-0-	2000	2			N	-0-		97
-----														
ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----																
HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420											
VALERIE			WELL #:		2179	RRCID ->	197983	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11430 - 11462				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-				92
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-				92
11		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-				92
12		1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-				92
01		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-				92
02		1428 N	1347	-0-	-81	-0-	1347	2			N	-0-				92
-----																
JOHN PAUL			WELL #:		3092	RRCID ->	199165	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11538 - 11950				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
-----																
TAYLOR			WELL #:		3173	RRCID ->	199370	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11450 - 11636				
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	54	1		37
10		2604 N	2479	-0-	-125	-0-	2454	2	25	9	N	23				60
11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2357	2	35	9	N	32				92
12		2325 N	2057	-0-	-268	-0-	2054	2	3	9	N	3				95
01		2480 N	2160	-0-	-320	-0-	2160	2			N	-0-				95
02		2240 N	1900	-0-	-340	-0-	1900	2			N	-0-				95
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			WELL #:		875461	RRCID ->	085395	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11676 - 11692				
SANSING			WELL #:		1											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
-----																
CABE, RUTH			WELL #:		651	RRCID ->	166719	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11964 - 12010				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
-----																
UPLAND RESOURCES LLC			WELL #:		878931	RRCID ->	109887	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11588 - 11612				
FRANCES			WELL #:		1											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931										
WILLIAM 347		WELL #:		1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780	- 11166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-			44
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			44
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			44
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			44
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			44
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
DETRIXHE		WELL #:		1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958	- 11984		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

HIGGINS, WEST (ATOKA)				41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	188379	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631	- 10641		
SPARKS, ELMER E.				1										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251079	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10275	- 13699		
09	1020 N	18	-0-	-1002	-0-	17	2	1	9	N	1			138
10	1116 N	2	-0-	-1114	-0-	2	2			N	-0-			138
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-			138
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1967	2	47	9	N	43	156	1	25
*01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1435	2	6	9	N	5			30
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			30

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
FRITZLEN 262		WELL #:		1VH	RRCID ->	241644	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10678	- 13055		
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			60
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			60
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			60
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			60
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			60
02	1064 N	692	-0-	-372	-0-	690	2	2	9	N	2			62

FORBAU 266		WELL #:		1H	RRCID ->	249859	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10378	- 10990		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
FRITZLEN, JOHN				WELL #: 2261	RRCID -> 216433	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10230	- 10240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
WAYNE CLEVELAND 105				WELL #: 5H	RRCID -> 267207	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8711	- 13020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2790 #	2622	-0-	-168	-0-	2207	2	415	9	N	377	363	1	308
10	2852 #	2495	-0-	-357	-0-	2131	2	364	9	N	331	380	1	259
11	2730 #	7	-0-	-2723	-0-	7	2			N	-0-			259
12	3025 R	3025	-0-	-0-	-0-	2740	2	285	9	N	259			518
01	2790 #	2151	-0-	-639	-0-	1876	2	275	9	N	250	386	1	382
02	2436 #	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT			382

HIGGINS, W. (MORROW)				41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
BUSSARD, JESS R.				WELL #: 1	RRCID -> 022182	COMPL. DATE	01/24/1963	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10564	- 10574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2070 X	1129	-0-	-941	-0-	1129	2			N	-0-			192
10	1984 X	989	-0-	-995	-0-	989	2			N	-0-			192
11	1920 X	791	-0-	-1129	-0-	791	2			N	-0-			192
12	1984 X	620	-0-	-1364	-0-	620	2			N	-0-			192
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			192
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			192

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						CNTY: LIPSCOMB				
WRIGHT, MAY M. -E-				WELL #: 1163	RRCID -> 060186	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	12003	PERF.	10660	- 10676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			266
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-			266
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-			266
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			266
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			266
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-			266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: LIPSCOMB				
BUSSARD				WELL #: 1191	RRCID -> 084533	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10547	- 10557		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RADAR				WELL #: 1161	RRCID -> 168444	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	10340	- 10357		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104



OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		690 #	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			871
10		682 #	578	-0-	-104	-0-	578	2		N	-0-			871
11		600 #	530	-0-	-70	-0-	530	2		N	-0-			871
12		620 #	594	-0-	-26	-0-	594	2		N	-0-			871
*01		639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			871
*02		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			871

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		390 #	344	-0-	-46	-0-	342	2	2 9	N	2			37
10		403 #	355	-0-	-48	-0-	355	2		N	-0-			37
11		390 #	354	-0-	-36	-0-	348	2	6 9	N	5			42
12		372 #	340	-0-	-32	-0-	337	2	3 9	N	3			45
01		372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2		N	-0-			45
02		336 #	306	-0-	-30	-0-	302	2	4 9	N	4			49

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 SULLIVAN & CO. 828375  
 THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

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

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		300 N	146	-0-	-154	-0-	146	2		N	-0-			206
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			206
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			206
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			206
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			206
02		280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2		N	-0-			206

HITCHLAND (MORROW, UP.)				41693 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC				891725								
VENNEMAN, J.				WELL #:	1	RRCID ->	147519	COMPL. DATE	10/03/1993	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6698 - 6716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
HITCHLAND GU -1-				WELL #:	2	RRCID ->	051791	COMPL. DATE	12/06/1971	TOTAL DEPTH	6727	PERF. 6647 - 6655
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		-0-
10	1116	N	138	-0-	-978	-0-	138 2		N	-0-		-0-
11	180	N	9	-0-	-171	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-		-0-
HITCHLAND GU -8-				WELL #:	1	RRCID ->	058480	COMPL. DATE	03/29/1974	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6661 - 6699
09	3720	X	1427	-0-	-2293	-0-	1423 2	4 9	N	4		155
10	3844	X	2801	-0-	-1043	-0-	2794 2	7 9	N	6		161
11	3420	X	2293	-0-	-1127	-0-	2285 2	8 9	N	7		168
12	3534	X	2218	-0-	-1316	-0-	2210 2	8 9	N	7		175
01	3534	X	2282	-0-	-1252	-0-	2279 2	3 9	N	3		178
02	2520	X	1674	-0-	-846	-0-	1670 2	4 9	N	4		182
HITCHLAND (4640)				41693 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042								
MCCUTCHEN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022198	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4626 - 4652
09	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1		N	-0-		-0-
*10	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1282 1		N	-0-		-0-
*11	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209 1		N	-0-		-0-
*12	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1232 1		N	-0-		-0-
*01	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1262 1		N	-0-		-0-
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
BYRNE				WELL #:	2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4573 - 4589
09	360	#	198	-0-	-162	-0-	198 2		N	-0-		-0-
10	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
02	336	#	333	-0-	-3	-0-	333 2		N	-0-		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JACKSON, LOLA K.				WELL #:	5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4628 - 4652
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE													BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.				945936										
HITCHLAND GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4586	-	4607
09	420 #	92	-0-	-328	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
10	713 #	491	-0-	-222	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
11	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-			-0-
12	713 #	483	-0-	-230	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
01	961 #	433	-0-	-528	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
02	840 #	359	-0-	-481	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
-----														
HITCHLAND GU -5-		WELL #:		1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4604	-	4622
09	1200 #	519	-0-	-681	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
10	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-
11	1200 #	854	-0-	-346	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
12	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-			-0-
01	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-
02	1176 #	962	-0-	-214	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
-----														
HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611	-	4626
09	1050 #	620	-0-	-430	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
10	1085 #	955	-0-	-130	-0-	955	2			Y	-0-			-0-
11	990 #	810	-0-	-180	-0-	810	2			Y	-0-			-0-
12	1023 #	814	-0-	-209	-0-	814	2			Y	-0-			-0-
01	992 #	836	-0-	-156	-0-	836	2			Y	-0-			-0-
02	868 #	780	-0-	-88	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
-----														
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674	-	6710
09	2940 #	1175	-0-	-1765	-0-	1171	2	4	9	N	4			157
10	3038 #	2105	-0-	-933	-0-	2098	2	7	9	N	6			163
11	2490 #	1613	-0-	-877	-0-	1605	2	8	9	N	7	161	1	9
12	2573 #	1716	-0-	-857	-0-	1714	2	2	9	N	2			11
01	2573 #	2152	-0-	-421	-0-	2144	2	8	9	N	7			18
02	1904 #	1830	-0-	-74	-0-	1823	2	7	9	N	6			24
-----														
HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)				41699 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
HITCH -F-		WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790	-	6798
09	540 N	211	-0-	-329	-0-	60	1	151	2	N	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	509	2	N	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	62	1	583	2	N	-0-			-0-
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	62	1	371	2	N	-0-			-0-
02	560 N	234	-0-	-326	-0-	56	1	178	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566																	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
-----																	
HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086																	
09		2881 R	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					53
10		3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	3032	3	198	9	N	180	193	1			40
11		2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2931	3	14	9	N	13					53
12		3022 R	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					53
*01		2896 R	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					53
02		2548 #	2247	-0-	-301	-0-	2247	3			N	-0-					53
-----																	
REMORA OPERATING, LLC 701613																	
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
HODGES (MORROW, MIDDLE)				41878 590	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209										
BROWNLEE RANCH 49				WELL #: 2	RRCID -> 229475	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9986	- 10200					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1839 3	1 9	N	1			81	
10		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1882 3	3 9	N	3			84	
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1890 3	3 9	N	3			87	
12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1931 3	6 9	N	5			92	
01		1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1775 3	6 9	N	5			97	
*02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1836 3	6 9	N	5			102	
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HODGES -G-				WELL #: 1933	RRCID -> 169636	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9451	- 10119					
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			52	
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			52	
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-			52	
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			52	
01		1860 N	1035	-0-	-825	-0-	1035 2		N	-0-			52	
02		1680 N	933	-0-	-747	-0-	933 2		N	-0-			52	
-----														
HODGES, MINNIE				WELL #: 4002	RRCID -> 171757	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10030	- 10046					
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-			32	
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			32	
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			32	
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			32	
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			32	
02		1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1523 2		N	-0-			32	
-----														
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
HODGES				WELL #: 1039	RRCID -> 202255	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10130	- 10137					
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			32	
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			32	
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			32	
12		1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094 3		N	-0-			32	
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			32	
02		1176 N	945	-0-	-231	-0-	945 3		N	-0-			32	
-----														
REMORA OPERATING, LLC				701613										
MORRISON, MARY T.				WELL #: 3	RRCID -> 124259	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10016	- 10026					
*08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-	
09		660 N	490	-0-	-170	-0-	490 2		N	-0-			-0-	
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-	
*11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-	
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-	
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-	
*02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-	
-----														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471										
MORRISON, MARY T.				WELL #: 1	RRCID -> 161288	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9954	- 9964					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	

-----												
HODGES (MORROW, UP)			41878 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
MORRISON, MARY T. ET AL "H"			WELL #: 1941		RRCID -> 224067		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10892		PERF. 9318 - 9370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	30 1	24 2	N	-0-		33
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	31 1	23 2	N	-0-		33
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	30 1	21 2	N	-0-		33
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	31 1	21 2	N	-0-		33
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-		33
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	28 1	24 2	N	-0-		33
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
HODGES -G-			WELL #: 1933		RRCID -> 168603		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9451 - 9474	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOOVER, NE. (CHASE)			42512 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC			763160									
SPEARMAN -23-			WELL #: 1		RRCID -> 150068		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3654 - 3774	
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SPEARMAN, RUTH			WELL #: 1		RRCID -> 150069		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 3654 - 3660	
09	3120 X		2707	-0-	-413	-0-	2707 3		N	-0-		-0-
10	3146 X		3146	-0-	-0-	-0-	3146 3		N	-0-		-0-
11	3030 X		3023	-0-	-7	-0-	3023 3		N	-0-		-0-
12	3131 X		3116	-0-	-15	-0-	3116 3		N	-0-		-0-
01	3131 X		3050	-0-	-81	-0-	3050 3		N	-0-		-0-
02	2828 X	NO RPT		-0-	-2828	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOOVER, NE (ELLENBURGER)			42512 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC			763160									
SPEARMAN 23			WELL #: 6		RRCID -> 197529		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 8954 - 8960	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOOVER, NE (GRANITE WASH)			42512 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC			763160									
RUTH 23			WELL #: 7		RRCID -> 197612		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 8593 - 8941	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY  
 SEEK ENERGY, LLC 763160  
 RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 282205 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	221719				N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09749 07/26/2021																

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

09	11130	8595	-0-	-2535	B	628307	8481	3	114	9	N	104	105	1		75
10	11501	10614	-0-	-887	B	627420	10481	3	133	9	N	121	96	1		100
11	11130	3373	-0-	-7757	B	619663	3257	3	116	9	N	105	100	1		105
12	11501	12011	-0-	510	B	620173	11868	3	143	9	N	130	125	1		110
*01	11501	4611	-0-	-6890	B	613283	4542	3	69	9	N	63	120	1		53
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	613283					N	NO RPT				53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 613283																

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY  
 SEEK ENERGY, LLC 763160  
 SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	759	N	759	-0-	B	-0-	557	3	202	9	N	184				351
10	1339	N	1339	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-	81	1		270
11	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-					N	36				306
12	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				306
01	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				306
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				306
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021																

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 43023																
09	0		3962	-0-	B	46985	3962	3			N	-0-				-0-
10	4216		3625	-0-	B	46394	3625	3			N	-0-				-0-
11	7500	N	17129	-0-	B	56023	17129	3			N	-0-				-0-
12	7750	N	-0-	-0-	B	48273					N	-0-				-0-
*01	7750	N	18038	-0-	B	58561	18038	3			N	-0-				-0-
02	3808		NO RPT	-0-	B	54753					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 54753																

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937  
 HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806

09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3582	2	9	9	N	8				264
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4306	2	8	9	N	7	174	1		97
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4263	2	14	9	N	13				110
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4268	2	11	9	N	10				120
01	4216	X	2771	-0-	-1445	-0-	2750	2	21	9	N	19				139
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT				139

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5334 - 5354		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 7793 - 7892	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL, PERCY E.		4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL, PERCY E.		5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARTON, HUGH D.		3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944						
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1586	2	207	9	N	188	188	1	140
10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			140
11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			140
12	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			140
*01	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			140
*02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	378	3	219	9	N	199	199	1	140

PORTER, JACK R. "B"		1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888						
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			60
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			60
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			60
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-			60
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			60
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			60

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		53
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		53
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		53
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		53
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		53
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		53
-----											
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879			
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		95
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		95
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		95
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-		95
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		95
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		95
-----											
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919			
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		132
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		132
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		132
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		132
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		132
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		132
-----											
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931			
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		20
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
-----											
BARTON, HUGH D.		WELL #: 5		RRCID -> 204290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662			
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-		-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
12	1271	N	857	-0-	-414	-0-	857 3	N	-0-		-0-
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY HILL, PERCY E.		562560 WELL #: 4641H		RRCID -> 245015		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930			
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	30 1	1161 2	N	-0-	205
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	31 1	1474 2	N	-0-	205
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	30 1	1339 2	N	-0-	205
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	31 1	1287 2	N	-0-	205
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	31 1	1181 2	N	10	215
							11 9				
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	28 1	1077 2	N	-0-	215

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BARTON ESTATE				WELL #: 2378	RRCID -> 097721		COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 10654	PERF. 7842	- 8194		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2				N	40
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2				N	40
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2				N	40
12		806 N	775	-0-	-31	-0-	773 2	2	9		N	42
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 2	3	9		N	45
02		588 N	582	-0-	-6	-0-	576 2	6	9		N	50

BARTON ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 190134		COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7937	- 7992		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21

BARTON ESTATES				WELL #: 6378	RRCID -> 209158		COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 7854	- 7932		
09		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2				N	262
10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2				N	262
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2				N	262
12		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2				N	262
01		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2711 2	44	9		N	119
02		2268 N	2199	-0-	-69	-0-	2199 2			183 1	N	119

BARTON ESTATES				WELL #: 5378	RRCID -> 211364		COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7913	- 7990		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176	RRCID -> 209220		COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 7882	PERF. 7910	- 9922		
BARTON 465				WELL #: 6 H								
09		2100 N	1866	-0-	-234	-0-	1866 2				N	32
10		2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1818 2				N	32
11		1980 N	1754	-0-	-226	-0-	1754 2				N	32
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1957 2	1	9		N	33
01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2				N	33
*02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2				N	33

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	RRCID -> 264364		COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 8240	- 11764		
LANDERS				WELL #: 2H								
09		1740 N	1625	-0-	-115	-0-	65 1	1515	2		N	185
							45 9					
10		1922 N	1788	-0-	-134	-0-	70 1	1661	2		N	237
							57 9					
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	62 1	1755	2		N	296
							65 9					
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	60 1	1697	2		N	166
							55 9			180 1		
01		1798 N	1290	-0-	-508	-0-	65 1	1178	2		N	209
							47 9					
02		1764 N	933	-0-	-831	-0-	72 1	806	2		N	259
							55 9					

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HAZLETT				WELL #: 1	RRCID -> 055110	COMPL. DATE 03/10/1973	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 7802	- 7820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PORTER				WELL #: 1	RRCID -> 055580	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7822	- 7886		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----											
UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: LIPSCOMB			
HILL				WELL #: 2	RRCID -> 080953	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 7854	- 8256		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
-----											
HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
RACHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 054342	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10884	- 10900		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB			
BROADDUS, ANDREW S.				WELL #: 1293	RRCID -> 067003	COMPL. DATE 04/13/1976	TOTAL DEPTH 10999	PERF.10832	- 10930		
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		60
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		60
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		60
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		60
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		60
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		60
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB			
LANDERS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852	- 10888		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1878	2	205	9	N	186	338	1			189
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	1931	2	201	9	N	183	176	1			196
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1816	2	200	9	N	182	175	1			203
12	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	1859	2	165	9	N	150					353
01	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1842	2	152	9	N	138	189	1			302
*02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1639	2	254	9	N	231	161	1			372

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	958	2	69	9	N	63					149
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	873	2	68	9	N	62					211
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	819	2	65	9	N	59	174	1			96
12	1054 N	845	-0-	-209	-0-	794	2	51	9	N	46					142
01	930 N	893	-0-	-37	-0-	835	2	58	9	N	53					195
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	653	2	36	9	N	33	120	1			108

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 92/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/2022

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

09	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
10	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
11	19800 X	19594	-0-	-206	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
12	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	21724	2			N	-0-					-0-
01	20460 X	19420	-0-	-1040	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
02	18480 X	13292	-0-	-5188	-0-	13292	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

09	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
10	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
12	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	7040	-0-	-183	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	6524 X	5240	-0-	-1284	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HOWE, GENE		WELL #:		5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 - 17568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)				43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209								
HOWE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	151104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12389 - 12459	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HOWE, GENE		WELL #:		8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)				43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MCQUIDDY		WELL #:		104	RRCID ->	123382	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	17490	PERF.12096 - 12105	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22												

MCQUIDDY		WELL #:		204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 - 12113
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		Y	-0-	-0-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		Y	-0-	-0-
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		Y	-0-	-0-
12	3379 X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2		Y	-0-	-0-
01	3379 X	2263	-0-	-1116	-0-	1	1	2262	2	Y	-0-
02	3052 X	2702	-0-	-350	-0-	2702	2		Y	-0-	-0-

MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MCQUIDDY		WELL #:		404	RRCID ->	177637	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12006 - 12010	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	3104	-0-	4	4	3104 2		Y	-0-		-0-
11		2477 N	2473	-0-	-4		1 1	2472 2	Y	-0-		-0-
12		2390 N	2390	-0-	-0-		2390 2		Y	-0-		-0-
01		1646 N	1646	-0-	-0-		1646 2		Y	-0-		-0-
*02		2125 N	2125	-0-	-0-		1 1	2124 2	Y	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232				CNTY: HEMPHILL				
MCQUIDDY H				WELL #:	RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H				WELL #:	6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176				CNTY: HEMPHILL				
HOWE				WELL #:	1	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL				
HOWE, GENE				WELL #:	9	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12046 - 12056
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)				43026 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
KRITSER				WELL #:	1133	RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12384 - 12410
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		43026	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BURTON		WELL #:		1107	RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	12659 - 12677	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HOWE, GENE		WELL #:		6	RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.	12482 - 12520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589	500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
LOCKHART STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
LOCKHART -27-		WELL #:		2	RRCID ->	150162	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11228 - 11252	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HUNTER (BROWN DOLOMITE)				43695	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BATON OIL & GAS, LLC				056384									
SCHICK		WELL #:		1-C	RRCID ->	164893	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3244 - 3256	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
PALO DURO RANCH 138		WELL #:		1	RRCID ->	170736	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	3020 - 4563	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 43695 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SEITZ		WELL #: 5		RRCID -> 215018		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2890 - 5185						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEITZ		WELL #: 6		RRCID -> 216814		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3076		PERF. 2800 - 5051						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 5		RRCID -> 219332		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 3071		PERF. 2823 - 5088						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PATTEN UNIT		WELL #: 6178		RRCID -> 258664		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5541		PERF. 3210 - 3228						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 156928		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 3150 - 3167						
HOLT		WELL #: 4														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHICK		WELL #: 2H		RRCID -> 187364		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3380 - 4940						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
JACK -169-				WELL #:	1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3195 - 3250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEITZ				WELL #:	2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF.	3194 - 3204	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
-----														
HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
HANSFORD GAS UNIT 21				WELL #:	8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3880 - 3908	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3095 - 7134	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
KING OPERATING CORPORATION				465296										
SEITZ				WELL #:	3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	3382 - 3387	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195450	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3305 - 3309	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
CONDON -53-		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			187
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	4	2	187
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	2	2	187
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			187
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			187
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276				
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			216
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			216
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			216
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216

VERNON		WELL #: 1036		RRCID -> 209625		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)				43850 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
GIBNER				WELL #: 1	RRCID -> 107625	COMPL. DATE 11/04/1982	TOTAL DEPTH 6255	PERF. 5914	-		5963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		1017 N	1017	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			23
10		1058 N	1058	-0-	-0-	1058 2		N	-0-	20 1		3
11		990 N	NO RPT	-0-	-990			N	NO RPT			3
12		1081 N	1081	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			3
01		1023 N	972	-0-	-51	972 3		N	-0-			3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
HOOVER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022247	COMPL. DATE 11/14/1957	TOTAL DEPTH 6309	PERF. 5831	-		5988	
09		3060 X	3022	-0-	-38	3022 3		N	-0-			-0-
10		3162 X	3117	-0-	-45	3117 3		N	-0-			-0-
11		3060 X	3042	-0-	-18	3042 3		N	-0-			-0-
12		3194 X	3194	-0-	-0-	3194 3		N	-0-			-0-
01		3187 X	3187	-0-	-0-	3187 3		N	-0-			-0-
*02		2969 X	2969	-0-	-0-	2969 3		N	-0-			-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
CLOSE, JONNIE				WELL #: 1	RRCID -> 022248	COMPL. DATE 10/04/1996	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5890	-		5902	
09		1610 N	1610	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			112
10		2939 N	2939	-0-	-0-	2939 3		N	-0-			112
11		2587 N	2587	-0-	-0-	2587 3		N	-0-			112
12		2250 N	2250	-0-	-0-	2250 3		N	-0-			112
01		2171 N	2171	-0-	-0-	2171 3		N	-0-			112
*02		1987 N	1987	-0-	-0-	1987 3		N	-0-			112
-----												
HOLT, FRED B.				WELL #: 1	RRCID -> 022249	COMPL. DATE 12/08/1959	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5884	-		5904	
09		1260 N	950	-0-	-310	950 3		N	-0-			99
10		1430 N	1430	-0-	-0-	1430 3		N	-0-			99
11		1349 N	1349	-0-	-0-	1349 3		N	-0-			99
12		1132 N	1132	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			99
01		1232 N	1232	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			99
02		1260 N	973	-0-	-287	973 3		N	-0-			99
-----												
JARVIS, B.				WELL #: 1	RRCID -> 022251	COMPL. DATE 02/04/1958	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 5958	-		5988	
09		515 N	515	-0-	-0-	515 3		N	-0-			78
10		527 N	525	-0-	-2	525 3		N	-0-			78
11		510 N	494	-0-	-16	494 3		N	-0-			78
12		479 N	479	-0-	-0-	479 3		N	-0-			78
01		482 N	482	-0-	-0-	482 3		N	-0-			78
02		448 N	82	-0-	-366	82 3		N	-0-			78
-----												
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771								
NOLAN				WELL #: 1H	RRCID -> 262843	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 6607	-		10263	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON													
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC //CONT.// 339771													
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	2906	-0-	-364	-0-	15	1	2858	2	N	30		250
10	3503 X	2631	-0-	-872	-0-	33	9	2616	2	N	-0-	189 1	61
11	3390 X	2246	-0-	-1144	-0-	15	1	2207	2	N	22		83
12	3503 X	2796	-0-	-707	-0-	24	9	2773	2	N	7		90
01	3379 X	2614	-0-	-765	-0-	8	9	2555	2	N	40		130
02	2716 X	2650	-0-	-66	-0-	15	1	2596	2	N	35		165
						44	9						
						39	9						

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260 COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		287
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		287
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1		288
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1		289
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		289
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		289

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON													
BATTON OIL & GAS, LLC 056384 HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039													
09	697 X	29	-0-	-668	-0-	29	2			N	-0-		-0-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
11	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260 MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MYRLE HOLT -51-		WELL #:		1	RRCID ->	154174	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 3422 - 4781
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	253	-0-	253	253		253	2			-0-
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365 PERF. 3521 - 3528
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BUCHNER, G C				WELL #:	5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066 PERF. 3543 - 4685
09	750 N	349	-0-	-401	-0-		349	2			-0-
10	713 N	407	-0-	-306	-0-		407	2			-0-
11	630 N	452	-0-	-178	-0-		452	2			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2			-0-
01	403 N	172	-0-	-231	-0-		172	2			-0-
02	420 N	339	-0-	-81	-0-		339	2			-0-
-----											
IVY "A"				WELL #:	8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303 PERF. 3349 - 4751
09	930 N	875	-0-	-55	-0-		875	2			-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-		831	2			-0-
11	930 N	842	-0-	-88	-0-		842	2			-0-
12	899 N	793	-0-	-106	-0-		793	2			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-		896	2			-0-
*02	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877	2			-0-
-----											
BUCHNER, G.C.				WELL #:	104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 3417 - 4667
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENKINS				WELL #:	1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 3342 - 3552
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) CONOCOPHILLIPS COMPANY IVY -A-		43850 555 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
WELL #:		1 T		RRCID -> 022238		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
IVY -A-		WELL #:		6		RRCID -> 148987		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008						
09	4410 X	3826	-0-	-584	-0-	180	1	3644	3	N	2					135
						2	9									
10	4464 X	4397	-0-	-67	-0-	186	1	4211	3	N	-0-					135
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	180	1	4025	3	N	-0-					135
12	4340 X	3862	-0-	-478	-0-	186	1	3676	3	N	-0-					135
01	4402 X	3841	-0-	-561	-0-	186	1	3636	3	N	17	132	1			20
						19	9									
02	3976 X	3493	-0-	-483	-0-	168	1	3325	3	N	-0-					20
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP HOLT, O. C.		617005		WELL #:		1 L		RRCID -> 060752		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
SABRE OPERATING, INC. HARBOUR		742261		WELL #:		1		RRCID -> 058710		COMPL. DATE 07/03/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014				
09	960 N	748	-0-	-212	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	896 N	785	-0-	-111	-0-	785	2			N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. HOLT, B. C., -A-		945936		WELL #:		1 T		RRCID -> 022240		COMPL. DATE 05/19/1952		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027				
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					51
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	3	1	9	N	1					52
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1	9	N	1					53
12	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1148	3	1	9	N	1					54
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					54
*02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	3	20	9	N	18					72
HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) DIAMOND S ENERGY COMPANY CLOSE, JONNIE		43850 666 217005		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON								
WELL #:		1 C		RRCID -> 022243		COMPL. DATE 12/12/1956		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416																	
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					193
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2	9	N	-0-	178	1			17
11	2010	N	1835	-0-	-175	-0-	1835	2			N	-0-					17
12	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2			N	-0-					17
01	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			N	-0-					17
02	1708	N	1619	-0-	-89	-0-	1619	2			N	-0-					17
-----																	
JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336																	
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2914	2	3	9	N	3					90
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					90
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					90
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					90
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2	9	N	2					92
*02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					92
-----																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192																	
09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
-----																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																	
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188																	
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					37
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					37
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					37
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					37
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					37
02	980	N	837	-0-	-143	-0-	837	2			N	-0-					37
-----																	
IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148																	
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	2			N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7132 - 7192
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
IVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16124 - 16253
09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		Y	-0-		21
10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2		Y	-0-		21
11	4410 X	3385	-0-	-1025	-0-	3385	2		Y	-0-		21
12	5146 X	4239	-0-	-907	-0-	4239	2		Y	-0-		21
01	5146 X	4640	-0-	-506	-0-	4640	2		Y	-0-		21
02	4648 X	4103	-0-	-545	-0-	4103	2		Y	-0-		21
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
SALLIE		WELL #:		205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	15047 - 16350
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-		103
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43 9	N	39		142
11	3000 N	3670	-0-	670	-0-	3670	2		N	-0-		142
12	3100 N	3905	-0-	805	-0-	1475	2	1 9	N	1		143
01	3100 N	3318	-0-	218	-0-	1693	2	13 9	N	12		155
*02	4271 X	2578	-0-	-1693	-0-	2572	2	6 9	N	5		160
MITO RESOURCES TX LLC				571941								
BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15070 - 15518
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BROWN		WELL #:		105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.	14928 - 14982
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		40
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		40
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6 9	N	5		45
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-		45
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-		45
02	2044 N	1864	-0-	-180	-0-	1858	2	6 9	N	5		50
KEITH		WELL #:		1058	RRCID ->	215351	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13764 - 15204
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	3609	-0-	609	951	3595 2	14 9	N	13	187 1		62
10	3100 N	3783	-0-	683	1634	3753 2	30 9	N	27			89
11	3000 N	3338	-0-	338	1972	3316 2	22 9	N	20			109
12	5313 X	3341	-0-	-1972	-0-	3334 2	7 9	N	6			115
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3120 2	74 9	N	67			182
*02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2734 2	113 9	N	103	100 1		185

NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644				
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214				
09	14B2 EXT	88	-0-	88	152	88 2		N	-0-			63
10	14B2 EXT	93	-0-	93	245	93 2		N	-0-			63
11	305 X	60	-0-	-245	-0-	60 2		N	-0-			63
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			63
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			63

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	19 1	7091 2	Y	91			205
						100 9						
10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	22 1	6793 2	Y	93	183 1		115
						102 9						
11	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	24 1	6785 2	Y	104			219
						114 9						
12	7347 X	4732	-0-	-2615	-0-	29 1	4647 2	Y	51	188 1		82
						56 9						
01	7347 X	6324	-0-	-1023	-0-	19 1	6181 2	Y	113			195
						124 9						
02	6636 X	6061	-0-	-575	-0-	16 1	5927 2	Y	107	183 1		119
						118 9						

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

09	3300 #	3232	-0-	-68	-0-	3232 3		N	-0-			22
10	3410 #	3386	-0-	-24	-0-	3386 3		N	-0-			22
11	3270 #	3269	-0-	-1	-0-	3269 3		N	-0-			22
12	3379 #	3354	-0-	-25	-0-	3354 3		N	-0-			22
01	3348 #	3256	-0-	-92	-0-	3256 3		N	-0-			22
02	3108	2984	-0-	-124	-0-	2984 3		N	-0-			22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			84
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			84
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			84
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			84
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			84
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			84

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

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

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

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

PINKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

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

PINKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			85
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	9			94
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			94
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	5			99
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	8			107
02	1568 N	1560	-0-	-8	-0-	1557	2	N	3			110

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452  
 JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

09	3120 #	2648	-0-	-472	-0-	2601	3	N	43			172
10	2883 #	2684	-0-	-199	-0-	2632	3	N	47			219
11	2790 #	2545	-0-	-245	-0-	2490	3	N	50			269
12	2883 #	2624	-0-	-259	-0-	2569	3	N	50	187	1	132
01	2790 #	1417	-0-	-1373	-0-	1394	3	N	21			153
02	2464 #	1191	-0-	-1273	-0-	1150	3	N	37			190

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757  
 ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	333	3	N	5			86
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	N	3			89
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	N	2			91
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			91
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			91
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757  
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2490 N	2422	-0-	-68	-0-	540	1	1882	3	N	-0-		190
10		2573 N	2506	-0-	-67	-0-	558	1	1948	3	N	-0-		190
11		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	540	1	1894	3	N	-0-		190
12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	558	1	1953	3	N	-0-		190
01		2511 N	2460	-0-	-51	-0-	558	1	1902	3	N	-0-		190
02		2268 N	2215	-0-	-53	-0-	504	1	1704	3	N	6	169 1	27

J-BREX COMPANY 427513  
 TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			17
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			17
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			17
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			17
01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			17
*02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
 PALEO, INC. 635116  
 JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4683	3540	-0-	-1143	-0-	3540	2		N	-0-			137
10		2914	3456	-0-	542	542	3456	2		N	-0-			137
11		2820	3305	-0-	485	1027	3305	2		N	-0-			137
12		2914	3168	-0-	254	1281	3168	2		N	-0-			137
01		5737	3685	-0-	-2052	-0-	3685	2		N	-0-			137
02		2632	NO RPT	-0-	-2632	-0-				N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 GRAND RESOURCES, INC. 324750  
 MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF. 18810 - 18850

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

OIL AND GAS DIVISION

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)  
HARPER PRODUCTION, LLC  
SANTA FE

47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
357762

WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2		N	-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-			-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2		N	-0-			-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2		N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLN (MORROW, LO.)  
CORLENA OIL COMPANY  
BRAINARD 115

48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
178450

WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	282	-0-	-408	-0-	282 2		N	-0-			-0-
10	713 N	242	-0-	-471	-0-	242 2		N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
02	756 N	365	-0-	-391	-0-	365 2		N	-0-			-0-

JOHNSON 148

WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	325	-0-	-2495	-0-	325 2		N	-0-			-0-
10	2697 X	1558	-0-	-1139	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
11	1080 X	1006	-0-	-74	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
01	1550 X	443	-0-	-1107	-0-	443 2		N	-0-			-0-
02	1400 X	658	-0-	-742	-0-	658 2		N	-0-			-0-

BRAINARD 150

WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	2095	-0-	-665	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	2151 2		N	-0-			-0-
11	2310 X	2221	-0-	-89	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
01	2387 X	2251	-0-	-136	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
02	2072 X	1834	-0-	-238	-0-	1834 2		N	-0-			-0-

RUTLEDGE 202

WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11	240 N	99	-0-	-141	-0-	99 2		N	-0-			-0-
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	80 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5 2		N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235

WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	2964	-0-	-606	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2272	-0-	-1169	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3272 2		N	-0-			-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-			-0-
02	3948 X	2711	-0-	-1237	-0-	2711 2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
KELLN -205-		WELL #:		1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 11070				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2400	X	2156	-0-	-244	-0-	2156	2		Y	-0-				22
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		Y	-0-				22
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		Y	-0-				22
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		Y	-0-				22
01	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2316	2		Y	-0-				22
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		Y	-0-				22
-----															
KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560				
09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-				-0-
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-				-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-				-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-				-0-
01	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2		N	-0-				-0-
02	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2		N	-0-				-0-
-----															
KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964				
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		N	-0-				-0-
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2		N	-0-				-0-
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2		N	-0-				-0-
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-				-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	-0-				-0-
02	3808	X	2678	-0-	-1130	-0-	2678	2		N	-0-				-0-
-----															
KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102				
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-				13
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-				13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-				13
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-				13
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-				13
-----															
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940				
09	4500	X	3897	-0-	-603	-0-	3897	2		N	-0-				-0-
10	4650	X	4131	-0-	-519	-0-	4131	2		N	-0-				-0-
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-				-0-
12	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2		N	-0-				-0-
01	4123	X	3882	-0-	-241	-0-	3882	2		N	-0-				-0-
02	3724	X	1864	-0-	-1860	-0-	1864	2		N	-0-				-0-
-----															
PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
-----															
BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432				
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2		N	-0-				22
10	5394	X	4948	-0-	-446	-0-	4948	2		N	-0-				22
11	5220	X	5216	-0-	-4	-0-	5216	2		N	-0-				22
12	5518	X	5152	-0-	-366	-0-	5152	2		N	-0-				22
01	5518	X	4983	-0-	-535	-0-	4983	2		N	-0-				22
02	4984	X	4525	-0-	-459	-0-	4525	2		N	-0-				22

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	13
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-	13
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	13
12		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078 2		N	-0-	13
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-	13
02		952 N	927	-0-	-25	-0-	927 2		N	-0-	13

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	164 3			N	-0-	75
10	248 #		-0-	-248	-0-				N	-0-	75
11	240 #		-0-	-240	-0-				N	-0-	75
12	248 #		-0-	-248	-0-				N	-0-	75
01	248 #		-0-	-248	-0-				N	-0-	75
02	140 #		-0-	-140	-0-				N	-0-	75

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		RRCID ->		022254	COMPL. DATE	06/02/1958	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 7240 - 7355
KELLN -C-		WELL #:		1							
09	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1267 3	6 9		N	5	125
10	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1338 3	9 9		N	8	133
11	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3			N	-0-	133
12	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1313 3	3 9		N	3	90
01	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1311 3	19 9		N	17	107
02	560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-				N	NO RPT	107

KELLN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7239 - 7256
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757									
KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		2 A	RRCID ->	046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7182 - 7192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	660 #	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-		195
10	620 #	339	-0-	-281	-0-	339	3			N	-0-		195
11	690 R	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	N	1		196
12	682 #	543	-0-	-139	-0-	541	3	2	9	N	2	139 1	59
01	682 #	391	-0-	-291	-0-	379	3	12	9	N	11		70
02	588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT		70
-----													
KELTON N. (GRANITE WASH)				48668 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
RAY		WELL #:		103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KENNETH (COUNCIL GROVE)				48964 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3752 - 3759	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KEY (ATOKA)				49118 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
REED		WELL #:		1A	RRCID ->	234119	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	14246 - 15282	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KEY (MORROW, UP.)				49118 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WOODS, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	098865	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	16278 - 16302	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
KEY				WELL #:	2	RRCID ->	104742	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	16316	PERF.	16106 - 16158
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442		PERF.16085 - 16090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	10847 2	N	-0-			73
10	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016 2	N	-0-			73
11	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10469 2	N	-0-			73
12	11222 X	9591	-0-	-1631	-0-	9591 2	N	-0-			73
01	11222 X	8300	-0-	-2922	-0-	8300 2	N	-0-			73
02	10136 X	6651	-0-	-3485	-0-	6651 2	N	-0-			73

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		040209									
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9305 - 9334	
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-			-0-
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	633 2	N	-0-			-0-
12	775 N	629	-0-	-146	-0-	629 2	N	-0-			-0-
01	620 N	428	-0-	-192	-0-	428 2	N	-0-			-0-
02	588 N	355	-0-	-233	-0-	355 2	N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8910 - 8977	
09	660 N	322	-0-	-338	-0-	322 2	N	-0-			-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-			-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2	N	-0-			-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-			-0-
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1493	-0-	-411	-0-	1493 2	N	-0-			-0-

KILLEBREW		WELL #: 2201		RRCID -> 126121		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9181 - 9262	
09	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			37
10	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			37
11	54 S	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			37
12	56 S	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			37
01	51 S	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			37
*02	39 S	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			37

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
KILLGORE		WELL #: 1R		RRCID -> 059065		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 2676		PERF. 2468 - 2491	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #: 3R		RRCID -> 059066		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2343 - 2532	
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			-0-
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID -> 198021	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1977	- 2188
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	600 N	419	-0-	-181	-0-	419 2	N	-0-	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-	-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-	-0-
01	651 N	535	-0-	-116	-0-	535 2	N	-0-	-0-
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	481 2	N	-0-	-0-
-----									
KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID -> 205055	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2066	- 2234
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID -> 205068	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2502	PERF. 1960	- 2150
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	596 2	N	-0-	-0-
10	620 N	499	-0-	-121	-0-	499 2	N	-0-	-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-	-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-	-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-	-0-
02	840 N	739	-0-	-101	-0-	739 2	N	-0-	-0-
-----									
KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID -> 205069	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2212	- 2454
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-	-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-	-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-	-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-	-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-	-0-
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-	-0-
-----									
KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID -> 206748	COMPL. DATE 11/27/2006	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2294	- 2450
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID -> 206750	COMPL. DATE 11/27/2006	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2308	- 2468
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID -> 220570	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 2488	PERF. 2021	- 2322
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2	N	-0-	-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-	-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	N	-0-	-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-	-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2	N	-0-	-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251 2	N	-0-	-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 -	2538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		720 N	404	-0-	-316	-0-	404 2		N	-0-		-0-
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		-0-
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
*02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2090 -	2185
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		-0-
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-		-0-
12		899 N	889	-0-	-10	-0-	889 2		N	-0-		-0-
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
02		812 N	775	-0-	-37	-0-	775 2		N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2046 -	2222
09		1020 N	968	-0-	-52	-0-	968 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 2		N	-0-		-0-
11		990 N	944	-0-	-46	-0-	944 2		N	-0-		-0-
12		992 N	885	-0-	-107	-0-	885 2		N	-0-		-0-
01		1023 N	240	-0-	-783	-0-	240 2		N	-0-		-0-
02		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2027 -	2210
09		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
10		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
11		1680 X	1506	-0-	-174	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
12		1736 X	1412	-0-	-324	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
01		1922 X	1261	-0-	-661	-0-	1261 2		N	-0-		-0-
02		1736 X	1069	-0-	-667	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2090 -	2185
09		930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2		N	-0-		-0-
10		930 N	859	-0-	-71	-0-	859 2		N	-0-		-0-
11		870 N	793	-0-	-77	-0-	793 2		N	-0-		-0-
12		868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-		-0-
01		868 N	792	-0-	-76	-0-	792 2		N	-0-		-0-
02		728 N	702	-0-	-26	-0-	702 2		N	-0-		-0-
-----												
KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 -	10370
09		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 3		N	-0-		38
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3		N	-0-		38
11		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N	-0-		38
12		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3028 3	4 9	N	4		42
01		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3008 3	8 9	N	7		49
02		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		49

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

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

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4906	-0-	-44 B	-0-	4860	2	46	9	N	42	189	1			241
10	5115	X	5074	-0-	-41 B	-0-	5015	3	59	9	N	54					295
11	4950	X	4211	-0-	-739 B	-0-	4117	3	94	9	N	85	176	1			204
12	5115	X	4591	-0-	-524 B	-0-	4472	3	119	9	N	108					312
01	5084	X	4680	-0-	-404 B	-0-	4409	3	271	9	N	246	186	1			372
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592 B	-0-					N	NO RPT					372

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	29	1	44	9	N	40					227
10	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	31	1	55	9	N	50					277
11	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	30	1	66	9	N	60	180	1			157
12	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	30	1	69	9	N	63					220
01	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	28	1	54	9	N	49					269
02	1736	N	1666	-0-	-70 B	-0-	21	1	66	9	N	60					329

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	30	1	2	9	N	2					430
10	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	31	1	24	9	N	22					452
11	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	28	1	6	9	N	5					457
12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	31	1	18	9	N	16					473
01	527	N	427	-0-	-100 B	-0-	29	1	8	9	N	7					480
02	476	N	305	-0-	-171 B	-0-	25	1			N	-0-					480

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
PEDRO 850				WELL #:	2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PEDRO 850				WELL #:	1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BAILEY				WELL #:	9392	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
BABE 940				WELL #:	3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
CAFFEY				WELL #:	1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
SADIE 857				WELL #:	1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
-----															
FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-				-0-
-----															
GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189			
09	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2488	2		N	-0-			15
10	2691	N	2691	-0-	-0-	B	-0-	2493	2	198	9	N	180	180	15
11	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2401	2	106	9	N	96		111
12	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	2533	2	79	9	N	72		183
01	2628	N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2551	2	77	9	N	70	174	79
*02	2287	N	2287	-0-	-0-	B	-0-	2222	2	65	9	N	59		138
-----															
ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
-----															
SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546 - 9776			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	42				112
10	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1075	2	50	9	N	45		157
11	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	812	2	61	9	N	55		212
12	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	914	2	44	9	N	40	176	76
01	1116	N	988	-0-	-128	B	-0-	924	2	64	9	N	58		134
02	812	N	801	-0-	-11	B	-0-	749	2	52	9	N	47		181
-----															
REMORA OPERATING, LLC		701613		FRASS	WELL #:	5105H	RRCID ->	253076	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7339 - 11007	
*07	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	53	2		N	-0-			275
*08	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-			275
*09	120	N	70	-0-	-50	B	-0-	70	2		N	-0-			275
*10	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	53	2		N	-0-			275
*11	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-	174	1	101
12	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-			101
01	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-			101
*02	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			101

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
BRILLHART -852-				WELL #: 3	RRCID -> 092794	COMPL. DATE	12/04/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7309 - 7347			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRAY -853-				WELL #: 3	RRCID -> 093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7272 - 7335			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30 B	-23798	30	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23798					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23798					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23798					N	NO RPT			-0-
-----														
LENA MAE 854				WELL #: 1H	RRCID -> 219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7503 - 10260			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5339					N	NO RPT			-0-
-----														
BRILLHART 853				WELL #: 1H	RRCID -> 221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7512 - 10734			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7					N	NO RPT			-0-
-----														
LENA MAE 854				WELL #: 2H	RRCID -> 224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 - 10771			
09	4493 X	4493	-0-	-0- B	-0-	4222	2	271	9	N	246	179	1	319
10	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4582	2	220	9	N	200	383	1	136
11	4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	4445	2	130	9	N	118			254
12	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	98			352
01	1860 X	159	-0-	-1701 B	-0-	159	2			N	-0-			352
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					N	NO RPT			352
-----														
BRILLHART 852				WELL #: 1H	RRCID -> 224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRILLHART 852				WELL #: 2H	RRCID -> 234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33



KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID -> 235714		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7500 - 10162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4302 X	4302	-0-	-0-	B	-0-		4222	2	80	9	N	73	168
10	3006 X	3006	-0-	-0-	B	-0-		2936	2	70	9	N	64	48
11	3212 X	3212	-0-	-0-	B	-0-		3135	2	77	9	N	70	118
12	3432 X	3432	-0-	-0-	B	-0-		3359	2	73	9	N	66	184
*01	3510 X	3510	-0-	-0-	B	-0-		3460	2	50	9	N	45	229
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	B	-0-						N	NO RPT	229
-----														
BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID -> 249367		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7430 - 10892				
09	3315 X	3315	-0-	-0-	B	-0-		3283	2	32	9	N	29	234
10	3525 X	3525	-0-	-0-	B	-0-		3397	2	128	9	N	116	350
11	3296 X	3296	-0-	-0-	B	-0-		3273	2	23	9	N	21	178
12	3038 X	3038	-0-	-0-	B	-0-		3035	2	3	9	N	3	181
01	2883 X	2818	-0-	-65	B	-0-		2807	2	11	9	N	10	191
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	B	-0-						N	NO RPT	191
-----														
FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6962		PERF. 7138 - 11420				
09	10206 X	10206	-0-	-0-	B	-0-		10134	2	72	9	N	65	598
10	2715 N	2715	-0-	-0-	B	-0-		2477	2	238	9	N	216	433
11	1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-		1369	2	228	9	N	207	459
12	2314 N	2314	-0-	-0-	B	-0-		2110	2	204	9	N	185	464
01	3038 X	1971	-0-	-1067	B	-0-		1870	2	101	9	N	92	371
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	B	-0-						N	NO RPT	371
-----														
REDELSPERGER 1043		WELL #: 2H		RRCID -> 262616		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 7675 - 11832				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	3
-----														
BILLINGTON		WELL #: 2075H		RRCID -> 266042		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7198 - 11285				
09	2325 N	2325	-0-	-0-	B	-0-		2039	2	286	9	N	260	266
10	2541 N	2541	-0-	-0-	B	-0-		2191	2	350	9	N	318	394
11	1975 N	1975	-0-	-0-	B	-0-		1972	2	3	9	N	3	219
12	2047 N	2047	-0-	-0-	B	-0-		1941	2	106	9	N	96	315
*01	1841 N	1841	-0-	-0-	B	-0-		1841	2			N	-0-	315
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	315
-----														
BORN 1071		WELL #: 1H		RRCID -> 266502		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 7580 - 11802				
09	2375 N	2375	-0-	-0-	B	-0-		2336	2	39	9	N	35	260
10	2387 X	1858	-0-	-529	B	-0-		1768	2	90	9	N	82	342
11	2310 X	2303	-0-	-7	B	-0-		2127	2	176	9	N	160	309
12	2619 X	2619	-0-	-0-	B	-0-		2512	2	107	9	N	97	224
01	2387 X	1915	-0-	-472	B	-0-		1760	2	155	9	N	141	365
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	B	-0-						N	NO RPT	365
-----														
REDELSPERGER 1043		WELL #: 1H		RRCID -> 266535		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 7580 - 11962				
09	8310 X	6288	-0-	-2022	B	-607008		6224	2	64	9	N	58	325
10	8587 X	4800	-0-	-3787	B	-607008		4796	2	4	9	N	4	329
11	8310 X	5673	-0-	-2637	B	-607008		5664	2	9	9	N	8	337
12	8587 X	8566	-0-	-21	B	-607008		8548	2	18	9	N	16	179
01	8587 X	8662	-0-	75	B	-606933		8656	2	6	9	N	5	184
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	B	-606933						N	NO RPT	184

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
BRILLHART				WELL #: 9101H	RRCID -> 264519	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 8019	- 11808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		139

KIOWA CREEK (DOUGLAS)				49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
KING OPERATING CORPORATION				465296							
GRAY				WELL #: 1905	RRCID -> 161388	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5824	- 5835		
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		46
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		46
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		46
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		46
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		46
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT		46

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WEINETT, HAZEL				WELL #: 1 D	RRCID -> 112795	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 2774	- 3524		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PAINE, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	- 5898		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 9838	PERF. N/A			
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		29
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		29
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		29
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		29
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	- 5784		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
BECHTOLD		WELL #:		1909	RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5834 - 5840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRILLHART 907				WELL #:	6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5817 - 5842
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
WHEAT				WELL #:	4764	RRCID ->	281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	194	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
TERREL 1036 LIP				WELL #:	1H	RRCID ->	269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7650 - 11854
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			329
10	3100 N	3245	-0-	145	145	2924	2	N	292			621
11	2767 N	2622	-0-	-145	-145	2568	2	N	49	192	1	478
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	112			590
*01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	43	194	1	439
02	1764	NO RPT	-0-	-1764	-1764	-0-	-0-	N	NO RPT			439
-----												
KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)				49563 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BLAU, WILLIS				075363								
BLAU				WELL #:	1	RRCID ->	087966	COMPL. DATE	09/22/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
SUESS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	061106	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8888 - 8902
09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3	N	-0-			40
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3	N	-0-			40
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3	N	-0-			40
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3	N	-0-			40
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3	N	-0-			40
*02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3	N	-0-			40

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) COURSON OIL & GAS, INC. SUESS -AH-		//CONT.//	49563 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
			182785															
		WELL #:	1	RRCID ->	022314	COMPL. DATE	12/09/1960	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		210 N	188	-0-	-22	-0-		46 1	142 2		N	-0-						52
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-		62 1	156 2		N	-0-						52
11		180 N	143	-0-	-37	-0-		44 1	99 2		N	-0-						52
12		186 N	125	-0-	-61	-0-		48 1	77 2		N	-0-						52
01		217 N	118	-0-	-99	-0-		52 1	66 2		N	-0-						52
*02		143 N	143	-0-	-0-	-0-		52 1	91 2		N	-0-						52
-----																		
LATIGO PETROLEUM, LLC DUKE, C. C. -B-			488260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
		WELL #:	1	RRCID ->	042546	COMPL. DATE	08/24/1967	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8942 -	8960						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
MORRIS -B-			5761	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
		WELL #:	5761	RRCID ->	184652	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8810 -	8820						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																		
MEWBOURNE OIL COMPANY PERRY			562560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
		WELL #:	1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9036 -	9044						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 1			N	-0-						-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 1			N	-0-						-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1			N	-0-						-0-
12		10 N	9	-0-	-1	-0-		9 1			N	-0-						-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 1			N	-0-						-0-
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 1			N	-0-						-0-
-----																		
QUANAH PANHANDLE, LLC PERRY, HAROLD			684575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
		WELL #:	2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8884 -	8922						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY GUY, ZELMA C.			825420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
		WELL #:	1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8890 -	8910						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-		3136 2	4 9		N	4						149
10		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-		3355 2	3 9		N	3						152
11		2700 X	2432	-0-	-268	-0-		2426 2	6 9		N	5						157
12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-		3455 2			N	-0-						157
01		2790 X	2660	-0-	-130	-0-		2594 2	66 9		N	60						217
02		2520 X	1941	-0-	-579	-0-		1927 2	14 9		N	13						230

KIOWA CREEK (TONKAWA)		49563 888		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CORLENA OIL COMPANY		178450								
DUKE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 127322		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					43
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					43
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1		RRCID -> 158550		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSHU, ESTER		WELL #: 1		RRCID -> 212308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530		
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		18
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-		18
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-		18
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		18
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-		18
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		18

PETCO ENERGY CORPORATION		657795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
KING, A. R.		WELL #: 1 D		RRCID -> 040352		COMPL. DATE 09/11/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484		
09	2130 N	1858	-0-	-272	-0-	1858 2	Y	-0-		56
10	2139 N	1872	-0-	-267	-0-	1872 2	Y	-0-		56
11	1860 N	1183	-0-	-677	-0-	1183 2	Y	-0-		56
12	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1765 2	Y	-0-		56
01	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713 2	Y	-0-		56
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	Y	-0-		56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
GRAY 853		WELL #: 3		RRCID -> 291613		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)		49565 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC		040205				49B				
HALBROOK-DAILY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085398		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK,N.(MORROW U.)		//CONT.//		49565 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
PAINE, CHARLINE		WELL #:		1	RRCID -> 207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795	- 8817				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC				701613											
SHUTTERLY		WELL #:		2	RRCID -> 085238	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717	- 8739					
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	62 2	14 9	N	13						182
*10	93 N	15	-0-	-78	-0-	8 2	7 9	N	6						188
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3						191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)				49568 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB								
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
LANDERS 855		WELL #:		4VH	RRCID -> 205389	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9473	- 9535					
09	930 N	863	-0-	-67	-0-	46 1	817 2	N	-0-						57
10	961 N	910	-0-	-51	-0-	62 1	848 2	N	-0-						57
11	900 N	708	-0-	-192	-0-	48 1	632 2	N	25						82
						28 9									
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	48 1	741 2	N	4	59 1					27
						4 9									
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	62 1	862 2	N	2						29
						2 9									
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	56 1	798 2	N	-0-						29

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: LIPSCOMB								
PAINE BROS. CO. INC.		WELL #:		1 L	RRCID -> 086357	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9420	- 9426					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: LIPSCOMB								
FULTON-SELL UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 088981	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9354	- 9382					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DUKE, CRUISE C.				875461			CNTY: LIPSCOMB								
FULTON-SELL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 128325	COMPL. DATE 08/06/1988	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 9348	- 9358					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

KIRK (CHASE)		49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
KIRK -85-		WELL #: 1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	857	-0-	857	918	857	2			N	-0-					-0-
-----																
JAKE -86-		WELL #: 1		RRCID -> 146351		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KIRSTEN (GRANITE WASH)		49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
BLASDEL 44		WELL #: 144		RRCID -> 231472		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706								
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					75
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					75
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					75
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					75
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					75
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					75
-----																
BLASDEL 43		WELL #: 1043		RRCID -> 233212		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985								
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					68
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					68
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					68
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					68
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					68
02	280 N	64	-0-	-216	-0-	64	2			N	-0-					68
-----																
BLASDEL		WELL #: 104		RRCID -> 236232		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944								
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					22
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					22
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					22
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					22
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					22
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					22
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ZYBACH		WELL #: 1014		RRCID -> 208939		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRSTEN (GRANITE WASH)		//CONT.//		49689 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH		WELL #:		1402H	RRCID ->	245051	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	11695 - 15727	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-			377
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			377
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			377
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			377
01	2852 X	2034	-0-	-818	-0-	2034	2		N	-0-			234
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-				N	NO RPT			234
-----													
ZYBACH		WELL #:		1403H	RRCID ->	256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11960 - 16278	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
-----													
LACEY (MORROW, UPPER)				51173 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UPLAND RESOURCES LLC				878931									
FEE -37-		WELL #:		3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11108 - 11120	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13 7		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LADY (MORROW, UPPER)				51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
TRAVIS, GEORGE E.		WELL #:		1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8536 - 8584	
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	28	1	343	2	N	-0-		109
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-		109
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-		109
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-		109
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-		109
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-		109
-----													
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176									
GADBERRY		WELL #:		1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 8589	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
STUART RANCH -A-		WELL #:		2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8611 - 8621	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



LADY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757								
STUART RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8594 - 8623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)		UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		2650			Y	-0-		20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		2650			Y	-0-		20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		2650			Y	-0-		20
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		2650			Y	-0-		20
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		2650			Y	-0-		20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2650			Y	NO RPT		20
-----												
LAKETON, EAST (ARBUCKLE)				51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY				
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771								
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11446 - 11625	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		1
-----												
DALTON				WELL #:	1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 4064 - 4234
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BROOK, BEN		WELL #:		2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6618 - 6638	
09	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 1		N	-0-		-0-
10	7 N	5	-0-	-2		-0-	5 1		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 1		N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7 1		N	-0-		-0-
01	5 N	3	-0-	-2		-0-	3 1		N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1		-0-	1 1		N	-0-		-0-
-----												
LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 6099 - 6109	
09	1020 N	1001	-0-	-19		-0-	1001 2		N	-0-		-0-
10	1054 N	1039	-0-	-15		-0-	1039 2		N	-0-		-0-
11	1020 N	985	-0-	-35		-0-	985 2		N	-0-		-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-		-0-	1049 2		N	-0-		-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-		-0-	1044 2		N	-0-		-0-
*02	949 N	949	-0-	-0-		-0-	949 2		N	-0-		-0-
-----												
LARD RANCH (GRANITE WASH)				52019 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS				
BP OPERATING COMPANY, LLC				085366								
PICKENS A80		WELL #:		1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8336 - 8532	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BCE-MACH III LLC 040209  
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2130 N	2051	-0-	-79	-0-	2007	2	44	9	N	40					201
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2183	2	42	9	N	38					239
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2042	2	58	9	N	53	189	1			103
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2161	2	47	9	N	43					146
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2388	2	45	9	N	41					187
02	1960 N	1774	-0-	-186	-0-	1752	2	22	9	N	20					207

DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

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

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3647	2	127	9	N	115					382
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3769	2	100	9	N	91	188	1			285
11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3694	2	101	9	N	92					377
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3705	2	142	9	N	129	196	1			310
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4373	2	97	9	N	88					398
02	3388 X	3011	-0-	-377	-0-	2934	2	77	9	N	70	193	1			275

BP OPERATING COMPANY, LLC 085366  
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MAULSBY		WELL #:		304	RRCID ->	219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8592 - 8635	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
-----												
MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
-----												
MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
-----												
MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
-----												
MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
-----												
MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
LARD				WELL #: 1061	RRCID -> 097246	COMPL. DATE 12/17/1980	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 8419	- 8607					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LARD RANCH				WELL #: 102	RRCID -> 209974	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8548	- 8594					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
-----														
LARD RANCH				WELL #: 1060	RRCID -> 210268	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 8529	PERF. 8720	- 10155					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
-----														
LARD				WELL #: 2061	RRCID -> 210563	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 8606	- 8668					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LARD				WELL #: 3061	RRCID -> 210644	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8487	- 8675					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
LARD				WELL #: 5061	RRCID -> 212686	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 9158	PERF. 8532	- 8598					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
-----														
LARD				WELL #: 4061T	RRCID -> 212687	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 8566	- 8630					
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2				N	-0-			79
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2				N	-0-			79
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2				N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000															
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	601	2	95	9	N	86			132
10		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1900	2	134	9	N	122			254
11		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1807	2	121	9	N	110	163	1	201
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1845	2	97	9	N	88			289
*01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1789	2	34	9	N	31			320
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			320
-----															
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380															
09		3000 N	3268	-0-	268	268	3248	2	20	9	N	18			175
10		293 N	25	-0-	-268	-0-	8	2	17	9	N	15			190
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			190
02		252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			190
-----															
TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 10460 - 10190															
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----															
LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268
-----															
KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720															
09		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2920	2	157	9	N	143			159
10		37 X	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	N	7			166
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
12		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			166
01		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			166
02		2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT			166
-----															
LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				67
-----															
KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402															
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				232
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				232
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-				232
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				232
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				232
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				232
-----															
TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133															
09		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	5821	2	334	9	N	304	168	1	404
10		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6295	2	319	9	N	290	338	1	356
11		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	5791	2	256	9	N	233	333	1	256
12		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	6869	2	224	9	N	204	171	1	289
*01		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5715	2	285	9	N	259	344	1	204
02		2072 X	NO RPT	-0-	-0-	-2072					N	NO RPT			204
-----															
LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1659	2	50	9	N	45			126
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	N	2			128
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			128
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102	RRCID ->	241282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541 - 9860
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H	RRCID ->	246838	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8928 - 10392
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55		352
10	3100 N	3340	-0-	240	240	3234	2	106 9	N	96		448
11	3000 N	3343	-0-	343	583	3248	2	95 9	N	86	345 1	189
12	2271 N	1688	-0-	-583	-0-	1678	2	10 9	N	9		198
*01	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2983	2	17 9	N	15		213
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		213

FLOWERS CCSL		WELL #:		2H	RRCID ->	246842	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	9005 - 11648
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2492	2	26 9	N	24		308
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-		308
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1083	2	32 9	N	29		337
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2521	2	17 9	N	15		352
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2119	2	18 9	N	16	177 1	191
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		191

FLOWERS CCSL		WELL #:		4H	RRCID ->	249362	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8850 - 12202
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		233
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		233
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		233
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		233
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		233
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		233

LARD RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	250108	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8820 - 12382
09	4230 X	3675	-0-	-555	-0-	3675	2		N	-0-		448
10	4371 X	3381	-0-	-990	-0-	3381	2		N	-0-		448
11	4230 X	2330	-0-	-1900	-0-	2328	2	2 9	N	2		450
12	4371 X	1395	-0-	-2976	-0-	1395	2		N	-0-		450
01	4185 X	3918	-0-	-267	-0-	3918	2		N	-0-		450
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-				N	NO RPT		450

LARD RANCH		WELL #:		402H	RRCID ->	251528	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8740 - 11292
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3643	2	73 9	N	66		654
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4141	2	87 9	N	79	179 1	554
11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4424	2	8 9	N	7	152 1	409
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5354	2	15 9	N	14		423
*01	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5812	2	20 9	N	18		441
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT		441

TOLBERT 5		WELL #:		3H	RRCID ->	252716	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8764 - 10332
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
FLOWERS CCSL		WELL #:		5H	RRCID ->	253297	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	8960 - 12763	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5137 2	41 9	N		37			544
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5471 2	44 9	N		40			584
11	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	5967 2	53 9	N		48			632
12	5766 X	5605	-0-	-161	-0-	5590 2	15 9	N		14	170 1		476
*01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5327 2	52 9	N		47			523
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-			N		NO RPT			523
-----													
FLOWERS ANDERSON E		WELL #:		1095H	RRCID ->	254306	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9020 - 11062	
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3141 2	211 9	N		192	174 1		320
10	1364 X	150	-0-	-1214	-0-	45 2	105 9	N		95			415
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N		-0-			415
12	1798 X	716	-0-	-1082	-0-	703 2	13 9	N		12			427
01	3472 X	900	-0-	-2572	-0-	893 2	7 9	N		6			433
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-			N		NO RPT			433
-----													
FLOWERS CCSL		WELL #:		6H	RRCID ->	254307	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	8973 - 12177	
09	1808 X	111	-0-	-1697	-0-	111 2		N		-0-			442
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N		-0-			442
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N		2			444
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N		-0-			444
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N		-0-			444
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-			N		NO RPT			444
-----													
LARD RANCH		WELL #:		401H	RRCID ->	254535	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8590 - 12952	
09	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5231 2	234 9	N		213	174 1		435
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5689 2	95 9	N		86	176 1		345
11	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5943 2	350 9	N		318			663
12	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2070 2	6 9	N		5	338 1		330
01	682 X	306	-0-	-376	-0-	306 2		N		-0-			330
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-			N		NO RPT			330
-----													
LARD RANCH A		WELL #:		502H	RRCID ->	254573	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8750 - 13354	
09	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5332 2	208 9	N		189	178 1		482
10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5610 2	29 9	N		26			508
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6625 2	28 9	N		25			533
12	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11377 2	29 9	N		26	172 1		387
*01	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11127 2	44 9	N		40			427
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-			N		NO RPT			427
-----													
FLOWERS CCSL		WELL #:		9H	RRCID ->	254771	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8940 - 12442	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N		-0-			255
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-			255
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			256
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N		-0-			256
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N		-0-			256
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			256
-----													
TOLBERT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	255613	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8640 - 13393	
09	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3147 2	149 9	N		135	178 1		355
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2372 2	91 9	N		83			438
11	1260 X	1026	-0-	-234	-0-	1026 2		N		-0-	177 1		261
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2409 2	199 9	N		181			442
*01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3721 2	158 9	N		144			586
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-			N		NO RPT			586



LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	2	1	9	N	1				500	
10		4743 X	4293	-0-	-450	-0-	4268	2	25	9	N	23				523	
11		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6268	2	243	9	N	221				744	
12		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5833	2	110	9	N	100	526	1		318	
01		5084 X	2540	-0-	-2544	-0-	2526	2	14	9	N	13				331	
02		4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					N	NO RPT				331	
-----																	
LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098																	
09		2080 X	-0-	-0-	-2080	-0-					N	303	338	1		582	
10		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8358	2	431	9	N	392	174	1		800	
11		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	9922	2	112	9	N	102	517	1		385	
12		10974 X	10344	-0-	-630	-0-	9995	2	349	9	N	317	334	1		368	
01		10974 X	10035	-0-	-939	-0-	9828	2	207	9	N	188				556	
02		7952 X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					N	NO RPT				556	
-----																	
TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207																	
09		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8528	2	235	9	N	214	175	1		542	
10		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7726	2	120	9	N	109	181	1		470	
11		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6601	2	239	9	N	217	171	1		516	
12		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8051	2	13	9	N	12				528	
*01		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10256	2	134	9	N	122	182	1		468	
02		8176 X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					N	NO RPT				468	
-----																	
FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933																	
09		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3999	2	6	9	N	5				455	
10		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-				455	
11		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4750	2	1	9	N	1				456	
12		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-				456	
*01		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-				456	
02		1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT				456	
-----																	
LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338																	
09		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5722	2	61	9	N	55				502	
10		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5432	2	70	9	N	64	172	1		394	
11		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5934	2	8	9	N	7				401	
12		6107 X	4906	-0-	-1201	-0-	4893	2	13	9	N	12				413	
01		6107 X	3586	-0-	-2521	-0-	3578	2	8	9	N	7				420	
02		5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					N	NO RPT				420	
-----																	
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107	
-----																	
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482																	
09		7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	115	172	1		545	
10		7998 X	5827	-0-	-2171	-0-	5757	2	70	9	N	64				609	
11		7740 X	6319	-0-	-1421	-0-	6302	2	17	9	N	15	350	1		274	
12		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7700	2	249	9	N	226	169	1		331	
01		7657 X	7601	-0-	-56	-0-	7341	2	260	9	N	236	171	1		396	
02		5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					N	NO RPT				396	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 9268 - 13608	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			296
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			296
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			296
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			296

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF. 8684 - 13323	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9186 - 10970	
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2823 3	20 9	N	18			115
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3		N	-0-			115
11	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		N	-0-			115
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2008 3	8 9	N	7			122
01	3100 N	3220	-0-	120	120	3124 3	96 9	N	87	181 1		28
*02	2800 N	2728	-0-	-72	48	2726 3	2 9	N	2			30

LARIAT (MORROW)		52078 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6575 - 6656	
09	4530	3905	-0-	-625	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
10	6895	5788	-0-	-1107	-0-	5788 2		N	-0-			-0-
11	5882	5206	-0-	-676	-0-	5206 2		N	-0-			-0-
12	5641	5161	-0-	-480	-0-	5161 2		N	-0-			-0-
01	5239	4960	-0-	-279	-0-	4960 2		N	-0-			-0-
02	4228	3462	-0-	-766	-0-	3462 2		N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9582 - 9592	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER)		52704 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
PITTS, CHESTER -19-		WELL #:		1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8583 - 8610	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
PALEO, INC. 635116  
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1170 #	1120	-0-	-50	-0-	1120 2		N	-0-			24
10		1209 #	1157	-0-	-52	-0-	1157 2		N	-0-			24
11		1230 #	631	-0-	-599	-0-	631 2		N	-0-			24
12		1271 #	122	-0-	-1149	-0-	122 2		N	-0-			24
01		1147 #	578	-0-	-569	-0-	578 2		N	-0-			24
02		1036 #	NO RPT	-0-	-1036	-0-			N	NO RPT			24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757  
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

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

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268  
LEDRIK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

09	5 #	3	-0-	-2 B	-6	3 3			N	-0-			-0-
10	5 #	2	-0-	-3 B	-9	2 3			N	-0-			-0-
11	5 #	3	-0-	-2 B	-11	3 3			N	-0-			-0-
12	5 #	4	-0-	-1 B	-12	4 3			N	-0-			-0-
01	3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3			N	-0-			-0-
*02	20 R	28	-0-	8 B	-0-	28 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4 CANCELLED UNDERAGE -> -37												
09	5 #	3	-0-	-2 B	-6	3 3			N	-0-			-0-
10	5 #	2	-0-	-3 B	-9	2 3			N	-0-			-0-
11	5 #	3	-0-	-2 B	-11	3 3			N	-0-			-0-
12	5 #	4	-0-	-1 B	-12	4 3			N	-0-			-0-
01	3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3			N	-0-			-0-
*02	20 R	28	-0-	8 B	-0-	28 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -65 CANCELLED UNDERAGE -> -44												
09	13 #	23	-0-	10 B	-55	1 3	22 9	N		20			444
10	31 #	15	-0-	-16 B	-71	1 3	14 9	N		13			457
11	30 #	21	-0-	-9 B	-80	2 3	19 9	N		17			474
12	31 #	27	-0-	-4 B	-84	2 3	25 9	N		23			497
01	31 #	10	-0-	-21 B	-105	4 3	6 9	N		5			502
02	28 #	17	-0-	-11 B	-116	14 3	3 9	N		3	190 1		315
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -55												

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.)		52840 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #: 1		RRCID -> 112139		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392		
LOWE 50-A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #: 4901		RRCID -> 116430		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713		
LOWE												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 875461		RRCID -> 137712		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660		
LOCKE CATTLE COMPANY												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2018										
-----												
LIPS (CLEVELAND)		53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 11		RRCID -> 136568		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192		
LIPS, CHARLES -K-												
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	2	1	1299	2	N	-0-	30
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1158	2	N	-0-	30
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	2	N	-0-	30
12	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	32	1	992	2	N	-0-	30
01	1209 N	688	-0-	-521	-0-	42	1	646	2	N	-0-	30
02	1176 N	601	-0-	-575	-0-	42	1	559	2	N	-0-	30
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 131967		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815		
COURSON RANCH 148												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		608
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		608
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		608
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3	611
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	611
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	611
-----												
COURSON RANCH 135		WELL #: 4C		RRCID -> 174208		COMPL. DATE 07/24/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918				
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	370
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	370
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	370
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	370
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	370
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	370

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 156		WELL #:		4A	RRCID ->	182486	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6864 - 6890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						405
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						405
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						405
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						405
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						405

COURSON RANCH 156		WELL #:		1	RRCID ->	211987	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6816 - 6838
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	531
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	531
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	531
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	532
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	532
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	532

COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID ->	212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7011 - 7027
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	1156
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	1156
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	1156
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	477	2	4	9	N	1160
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	1160
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	378	1	517	2	N	1160

COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6870 - 6910
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	200	190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	189	379
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	379

COURSON RANCH 157		WELL #:			RRCID ->	224243	COMPL. DATE	09/00/2006	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 7030 - 7060
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011											

COURSON RANCH 157		WELL #:		9H	RRCID ->	227405	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 7030 - 8550
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	450
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	450
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	450
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11	9	N	460
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	460
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	460

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H	RRCID ->	254463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7939 - 10147		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	4	354 1	1050	
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		1050	
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		1050	
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	350		1400	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		1400	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1400	
-----													
COURSON RANCH 158		WELL #:		10	RRCID ->	265114	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7103 - 7130		
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	5808				N	-0-		110	
10	3100 N	227	-0-	-2873	2935	227	2		N	-0-		110	
11	3162 X	227	-0-	-2935	-0-	227	2		N	-0-		110	
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		110	
*01	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		110	
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-		110	
-----													
REMORA OPERATING, LLC		701613											
KILLEBREW		WELL #:		2220	RRCID ->	274029	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11751	PERF. 6934 - 6984		
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-		25	
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-		25	
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		25	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		25	
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		25	
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		25	
-----													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
LAMB		WELL #:		102	RRCID ->	187271	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6199 - 6220		
09	14B2 EXT	777	-0-	777	5528	777	2		N	-0-		256	
10	14B2 EXT	872	-0-	872	6400	872	2		N	-0-		256	
11	14B2 EXT	738	-0-	738	7138	738	2		N	-0-		256	
12	14B2 EXT	721	-0-	721	7859	721	2		N	-0-		256	
01	8690 X	831	-0-	-7859	-0-	831	2		N	-0-		256	
*02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		256	
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
MCGARRAUGH, E. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6922 - 6955		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32	
-----													
MCGARRAUGH 150		WELL #:		1H	RRCID ->	224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 7205 - 10050		
09	2760 X	1657	-0-	-1103	-0-	1634	2	23 9	N	21		355	
10	2976 X	1658	-0-	-1318	-0-	1654	2	4 9	N	4		359	
11	3630 X	2812	-0-	-818	-0-	2762	2	50 9	N	45	171 1	233	
12	3751 X	2717	-0-	-1034	-0-	2676	2	41 9	N	37		270	
*01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2590	2	63 9	N	57		327	
02	1540 X	NO RPT	-0-	-1540	-0-				N	NO RPT		327	

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
KING 19		WELL #:		5	RRCID ->	225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	152	
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-	152	
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	152	
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-	152	
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	167	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	167	

LIPS, CHARLES		WELL #:		10 J	RRCID ->	275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

LIPS (LOWER MORROW)		WELL #:		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209								
WILSON		WELL #:		2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10092 - 10137
09	3210 X	3062	-0-	-148	-0-	3062	2			N	-0-	40
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-	40
11	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2979	2			N	-0-	40
12	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	3035	2			N	-0-	40
01	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2964	2			N	-0-	40
02	2856 X	2286	-0-	-570	-0-	2286	2			N	-0-	40

KILLEBREW 218		WELL #:		4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF.	9938 - 10062
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLEBREW 216		WELL #:		2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9848 - 9867
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLEBREW 218		WELL #:		5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9854
09	6480 X	6288	-0-	-192	-0-	6276	2	12 9	N	11		194
10	6696 X	6338	-0-	-358	-0-	6332	2	6 9	N	5	175 1	24
11	6420 X	6138	-0-	-282	-0-	6120	2	18 9	N	16		40
12	6603 X	6229	-0-	-374	-0-	6214	2	15 9	N	14		54
01	6541 X	6130	-0-	-411	-0-	6110	2	20 9	N	18		72
02	5880 X	5557	-0-	-323	-0-	5544	2	13 9	N	12		84

LIPS (LOWER MORROW)		159874		//CONT.// 53847 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				//CONT.// 040209									
KILLEBREW 218				WELL #: 6		RRCID -> 259724		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	21030 X	20574	-0-	-456	-0-	20574	2			N	-0-	33	
10	21638 X	16587	-0-	-5051	-0-	16587	2			N	-0-	33	
11	21030 X	16130	-0-	-4900	-0-	16130	2			N	-0-	33	
12	21731 X	11440	-0-	-10291	-0-	11440	2			N	-0-	33	
01	22934 X	22934	-0-	-0-	-0-	22932	2		2 9	N	-0-	35	
*02	19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	19941	2		6 9	N	5	40	

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						CNTY: ROBERTS		
KILLEBREW 215				WELL #: 2		RRCID -> 234532		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COURSON RANCH 4				WELL #: 13		RRCID -> 238627		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-

KILLEBREW 215				WELL #: 3		RRCID -> 244146		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILSON 44				WELL #: 3		RRCID -> 247066		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092		
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN)				53847 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
POPE 140				WELL #: 4		RRCID -> 227443		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396		
09	360 #	328	-0-	-32	-0-	31	1	297	2	N	-0-	38
10	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-	38
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-	38
12	341 #	309	-0-	-32	-0-	29	1	280	2	N	-0-	38
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	27	1	252	2	N	-0-	38
02	308 #	242	-0-	-66	-0-	23	1	219	2	N	-0-	38



LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
LIPS, CHARLES -G-		WELL #: 7		RRCID -> 022336		COMPL. DATE 10/12/1951		TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	60 1	11344 2	N	11	175
						12 9				
10	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	62 1	11726 2	N	7	182
						8 9				
11	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	58 1	11441 2	N	9	191
						10 9				
12	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	62 1	11788 2	N	12	203
						13 9				
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	62 1	11338 2	N	-0-	203
*02	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	44 1	7631 2	N	3	206
						3 9				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
REED		WELL #: 1		RRCID -> 057318		COMPL. DATE 10/23/1973		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WILSON, RUTH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060789		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778		
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-	213
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-	213
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-	213
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-	213
*01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-	213
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-	213
WILSON, RUTH "A"		WELL #: 2018		RRCID -> 170889		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758		
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-	155
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1545 3	64 9	N	58	213
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-	213
12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470 3		N	-0-	213
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-	213
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-	213
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LIPS, CHARLES -E-		WELL #: 5		RRCID -> 022335		COMPL. DATE 07/02/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597		
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2		N	-0-	53
10	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		N	-0-	53
11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-	53
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-	53
*01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-	53
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			N	NO RPT	53
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
LIPS RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 022331		COMPL. DATE 07/22/1957		TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPS (NOVI)		53847 742		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COURSON RANCH 160		WELL #: 4		RRCID -> 152073		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-					1700
10		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2		N	-0-					1700
11		4560 X	4520	-0-	-40	-0-	4520	2		N	-0-					1700
12		4712 X	4335	-0-	-377	-0-	4280	2	55	9	N	50				1750
01		4712 X	3156	-0-	-1556	-0-	180	1	2976	2	N	-0-				1750
*02		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1303	1	3068	2	N	-0-				1750

COURSON /D/ 157		WELL #: 2		RRCID -> 170918		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-						120
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	65						185
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-						185
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-						185
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-						185
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-						185

COURSON RANCH 135		WELL #: 6		RRCID -> 208976		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115								
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-						445
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-						445
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-						445
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	N	8					453
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					453
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	406	1	554	2	N	-0-					453

COURSON RANCH 158		WELL #: 9		RRCID -> 212841		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						145
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					145
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					145
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					146
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					146
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)		53851 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COURSON-LIPS -163-		WELL #: 4D		RRCID -> 189807		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242733		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)				53854 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
REX				WELL #: 1	RRCID -> 022352	COMPL. DATE 02/17/1961	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 6513	- 6535			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CONVERSE				WELL #: 4	RRCID -> 166106	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 6528	- 7894			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)				53854 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON -B- 4				WELL #: 60	RRCID -> 163076	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5380	- 5390			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137	

LIPSCOMB (ATOKA)				53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
APPEL 438				WELL #: 3H	RRCID -> 239135	COMPL. DATE 07/05/2008	TOTAL DEPTH 9768	PERF.10425	- 12630			
09	2820 X	2283	-0-	-537 B	-0-	94 1	2182 2	N	6		165	
						7 9						
10	2666 X	2336	-0-	-330 B	-0-	97 1	2231 2	N	7		172	
						8 9						
11	2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	94 1	2210 2	N	12		184	
						13 9						
12	2356 X	2072	-0-	-284 B	-0-	97 1	1972 2	N	3		187	
						3 9						
01	2356 X	2100	-0-	-256 B	-0-	87 1	2010 2	N	3		190	
						3 9						
02	2156 X	1876	-0-	-280 B	-0-	87 1	1787 2	N	2		192	
						2 9						

COOPER 357				WELL #: 2H	RRCID -> 246525	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 9765	PERF.10069	- 11401			
09	3690 X	3293	-0-	-397 B	-0-	94 1	3199 2	N	-0-		83	
10	3379 X	3199	-0-	-180 B	-0-	97 1	3102 2	N	-0-		83	
11	3210 X	3177	-0-	-33 B	-0-	94 1	3083 2	N	-0-		83	
12	3410 X	2851	-0-	-559 B	-0-	97 1	2754 2	N	-0-		83	
01	3410 X	2607	-0-	-803 B	-0-	87 1	2520 2	N	-0-		83	
02	3080 X	2960	-0-	-120 B	-0-	87 1	2873 2	N	-0-		83	

COOPER 358				WELL #: 4H	RRCID -> 247382	COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH 9848	PERF.10371	- 12207			
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		13	
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		13	
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		13	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13	

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H	RRCID ->	252497	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10120	- 13803
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	3030 X	-0-	-0-	-3030 B	-0-				N	-0-		-0-
10	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	75	1	3451	2	N	-0-	-0-
11	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	94	1	3688	2	N	-0-	-0-
12	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	97	1	3186	2	N	-0-	-0-
01	3534 X	1564	-0-	-1970 B	-0-	94	1	1470	2	N	-0-	-0-
02	3332 X	2631	-0-	-701 B	-0-	87	1	2544	2	N	-0-	-0-
-----												
JONES TRUST 359		WELL #:		5H	RRCID ->	252511	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	9838	PERF.10140	- 13403
09	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	94	1	1435	2	N	19	92
						21	9					
10	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	97	1	1481	2	N	13	105
						14	9					
11	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	94	1	1460	2	N	5	110
						6	9					
12	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	97	1	1505	2	N	17	127
						19	9					
01	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	97	1	1497	2	N	6	133
						7	9					
02	1456 N	1448	-0-	-8 B	-0-	87	1	1361	2	N	-0-	133
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 9098 - 9111
MERYDITH, MORRIS R. -F-												
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-	53
10	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-	53
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-	53
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-	53
*01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-	53
*02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-	53
-----												
BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9274 - 9278	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	076090	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9148 - 9160	
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	100
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-	100
*01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-	100
*02	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-	100
-----												
PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	158774	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7732 - 9052	
09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-	170
10	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-	170
11	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-	170
12	1364 N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357	3			N	-0-	170
*01	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-	170
*02	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-	170

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SCHULTZ -716-		WELL #:		1	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9011 - 9024	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID ->	211647	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9429 - 9588
09	2100	N	2022	-0-	-78	B	-0-	30 1	1992 2	N	-0-	333
10	2108	N	2102	-0-	-6	B	-0-	31 1	2070 2	N	1 194 1	140
								1 9				
11	2040	N	2034	-0-	-6	B	-0-	30 1	2004 2	N	-0-	140
12	2077	N	1997	-0-	-80	B	-0-	31 1	1966 2	N	-0-	140
01	2108	N	2016	-0-	-92	B	-0-	31 1	1962 2	N	21	161
								23 9				
02	1904	N	1766	-0-	-138	B	-0-	26 1	1740 2	N	-0-	161

GUY "523"		WELL #:		1	RRCID ->	213488	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9464 - 9630
09	4450	X	4450	-0-	-0-	B	-0-	30 1	4394 2	N	24	99
								26 9				
10	3894	X	3894	-0-	-0-	B	-0-	31 1	3863 2	N	-0-	99
11	3366	X	3366	-0-	-0-	B	-0-	30 1	3336 2	N	-0-	99
12	4028	X	4028	-0-	-0-	B	-0-	31 1	3997 2	N	-0-	99
01	3874	X	3874	-0-	-0-	B	-0-	31 1	3843 2	N	-0-	99
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	B	-0-	26 1	3411 2	N	-0-	99

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	215724	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8870 - 9028
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	216593	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9388 - 9550
09	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	30 1	589 2	N	-0-	45
10	713	N	676	-0-	-37	B	-0-	31 1	645 2	N	-0-	45
11	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	30 1	648 2	N	-0-	45
12	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	31 1	959 2	N	-0-	45
01	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	30 1	1150 2	N	5	50
								6 9				
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	28 1	980 2	N	-0-	50

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	216903	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9864 - 10044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	30	1	557	2	N	-0-			105
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	31	1	563	2	N	2			107
						2	9							
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	30	1	532	2	N	7			114
						8	9							
12	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	31	1	577	2	N	-0-			114
01	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	31	1	513	2	N	-0-			114
02	532 N	457	-0-	-75 B	-0-	27	1	394	2	N	33			147
						36	9							
-----														
BARTON "525"		WELL #:		1	RRCID ->	216905	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9428 - 9440		
09	2100 N	2044	-0-	-56 B	-0-	30	1	2014	2	N	-0-			230
10	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	31	1	2082	2	N	-0-			230
11	2130 N	2088	-0-	-42 B	-0-	30	1	2058	2	N	-0-			230
12	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	31	1	2096	2	N	-0-			230
01	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	31	1	2213	2	N	-0-			230
02	1960 N	1829	-0-	-131 B	-0-	28	1	1801	2	N	-0-			230
-----														
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID ->	224140	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9252 - 9264		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
LEWIS "268"		WELL #: 1		RRCID -> 232644		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10104 - 10120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	18	1	64	2	N	-0-	77
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	23	1	70	2	N	-0-	77
11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	18	1	64	2	N	-0-	77
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	20	1	64	2	N	-0-	77
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	18	1	63	2	N	-0-	77
02	84 N	82	-0-	-2 B	-0-	17	1	65	2	N	-0-	77
-----												
LANDERS "535"		WELL #: 4H		RRCID -> 244391		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9868 - 11287		
09	1230 N	1131	-0-	-99 B	-0-	30	1	1097	2	N	4	234
10	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	31	1	1387	2	N	7	52
11	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	30	1	1458	2	N	-0-	52
12	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	31	1	1489	2	N	-0-	52
01	1426 N	1344	-0-	-82 B	-0-	31	1	1294	2	N	17	69
02	1344 N	1111	-0-	-233 B	-0-	28	1	1083	2	N	-0-	69
-----												
YAUCK "782"		WELL #: 1		RRCID -> 249705		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8870 - 8880		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COOPER "523"		WELL #: 3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF.10080 - 11640		
09	1950 N	1907	-0-	-43 B	-0-	30	1	1877	2	N	-0-	46
10	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	31	1	2038	2	N	-0-	46
11	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	30	1	1877	2	N	-0-	46
12	1984 N	1970	-0-	-14 B	-0-	31	1	1939	2	N	-0-	46
01	2077 N	1715	-0-	-362 B	-0-	31	1	1684	2	N	-0-	46
02	1792 N	1365	-0-	-427 B	-0-	28	1	1337	2	N	-0-	46
-----												
LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9488 - 9660		
09	2940 X	2882	-0-	-58 B	-0-	30	1	2816	2	N	33	85
10	3038 X	2988	-0-	-50 B	-0-	31	1	2935	2	N	20	105
11	2910 X	2889	-0-	-21 B	-0-	30	1	2850	2	N	8	113
12	3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	31	1	2920	2	N	53	71
01	2976 X	2858	-0-	-118 B	-0-	31	1	2827	2	N	-0-	71
02	2688 X	2521	-0-	-167 B	-0-	27	1	2494	2	N	-0-	71
-----												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9393		PERF. 9852 - 11631		
PAUL 536		WELL #: 1H										
09	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-	145
10	3317 X	3024	-0-	-293 B	-0-	3024	2			N	-0-	145
11	3390 X	3125	-0-	-265 B	-0-	3125	2			N	-0-	145
12	3503 X	3068	-0-	-435 B	-0-	3068	2			N	-0-	145
01	3503 X	3003	-0-	-500 B	-0-	3003	2			N	-0-	145
02	3052 X	2889	-0-	-163 B	-0-	2889	2			N	-0-	145

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
PAUL 536		WELL #:		2H	RRCID ->	236267	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9801 - 12486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2304 2	8	9	N	7			127
10	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 2			N	-0-			127
11	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2092 2	2	9	N	2			129
12	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2155 2	1	9	N	1			130
01	2108 N	2010	-0-	-98 B	-0-	2006 2	4	9	N	4	106	1	28
02	1904 N	1827	-0-	-77 B	-0-	1812 2	15	9	N	14			42
-----													
LANDERS 522		WELL #:		3H	RRCID ->	238710	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	9740 - 11996	
09	2430 N	2057	-0-	-373 B	-0-	2047 2	10	9	N	9			47
10	2449 N	2299	-0-	-150 B	-0-	2293 2	6	9	N	5			52
11	2280 N	2264	-0-	-16 B	-0-	2255 2	9	9	N	8			60
12	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238 2			N	-0-			60
01	2294 N	1904	-0-	-390 B	-0-	1904 2			N	-0-			60
02	2100 N	1745	-0-	-355 B	-0-	1745 2			N	-0-			60
-----													
LANDERS 521		WELL #:		1H	RRCID ->	243935	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9928 - 12072	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SAINT 520		WELL #:		3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9961 - 11797	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EMMERT 291		WELL #:		1H	RRCID ->	245026	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9900 - 11703	
09	14B2 EXT	2923	-0-	2923 B	2923	2923 2			N	-0-			187
10	14B2 EXT	9928	-0-	9928 B	12851	9928 2			N	-0-			187
11	14B2 EXT	7650	-0-	7650 B	20501	7459 2	191	9	N	174	174	1	187
12	26228 X	5727	-0-	-20501 B	-0-	5727 2			N	-0-			187
01	9920 X	2557	-0-	-7363 B	-0-	2557 2			N	-0-			187
02	8960 X	4127	-0-	-4833 B	-0-	4127 2			N	-0-			187
-----													
LANDERS 522		WELL #:		4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9910 - 11254	
09	2250 N	2068	-0-	-182 B	-0-	2051 2	17	9	N	15			43
10	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2312 2			N	2			45
11	2070 N	1963	-0-	-107 B	-0-	1955 2	8	9	N	7			52
12	2139 N	1776	-0-	-363 B	-0-	1776 2			N	-0-			52
01	2325 N	1889	-0-	-436 B	-0-	1889 2			N	-0-			52
02	1820 N	1423	-0-	-397 B	-0-	1423 2			N	-0-			52
-----													
MOSES 519		WELL #:		6H	RRCID ->	246530	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9469	PERF.	10004 - 12076	
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2			N	-0-			132
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2			N	-0-			132
11	840 N	115	-0-	-725 B	-0-	115 2			N	-0-			132
12	744 N	92	-0-	-652 B	-0-	92 2			N	-0-			132
01	434 N	104	-0-	-330 B	-0-	104 2			N	-0-			132
*02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2			N	-0-			132



LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423												
09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-	102
10	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	605	2	2	9	N	2	104
11	660 N	621	-0-	-39 B	-0-	615	2	6	9	N	5	109
12	496 N	313	-0-	-183 B	-0-	313	2			N	-0-	109
01	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-	109
*02	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	883	2	7	9	N	6	115
-----												
LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123												
09	1680 N	1616	-0-	-64 B	-0-	1580	2	36	9	N	33	142
10	1674 N	1629	-0-	-45 B	-0-	1607	2	22	9	N	20	162
11	1710 N	1576	-0-	-134 B	-0-	1537	2	39	9	N	35	197
12	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1581	2	99	9	N	90	89
01	1643 N	1304	-0-	-339 B	-0-	1284	2	20	9	N	18	107
02	1484 N	1149	-0-	-335 B	-0-	1136	2	13	9	N	12	119
-----												
DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623												
09	1680 N	1274	-0-	-406 B	-0-	1255	2	19	9	N	17	137
10	1767 N	1465	-0-	-302 B	-0-	1443	2	22	9	N	20	157
11	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1751	2	3	9	N	3	160
12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1775	2	2	9	N	2	162
01	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1765	2	51	9	N	46	42
02	1624 N	1614	-0-	-10 B	-0-	1592	2	22	9	N	20	62
-----												
VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443												
09	1500 N	1439	-0-	-61 B	-0-	1408	2	31	9	N	28	65
10	1767 N	1143	-0-	-624 B	-0-	1115	2	28	9	N	25	90
11	1530 N	1459	-0-	-71 B	-0-	1451	2	8	9	N	7	97
12	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1810	2	55	9	N	50	147
01	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1646	2	28	9	N	25	172
*02	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1472	2	20	9	N	18	190

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PIPER				WELL #: 1		RRCID -> 061309		COMPL. DATE 10/08/1974		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BECKER "A"				WELL #: 1		RRCID -> 216307		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8946 - 8950		
09	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	415	3			N	-0-			107
10	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-			107
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			107
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-			107
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-			107
*02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-			107
-----														
XTO ENERGY INC.				945936										
PIPER, OLA O.				WELL #: 2		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9006 - 9020		
09	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1346	2	4	9	N	4			82
10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1395	2	1	9	N	1			83
11	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-			83
12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-			83
01	1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	2			N	-0-			83
02	1232 N	1086	-0-	-146 B	-0-	1086	2			N	-0-			83
-----														
PRICE, WILLIS D.				WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8988 - 8996		
09	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-			22
10	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-			22
11	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1148	2	1	9	N	1			23
12	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-			23
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-			23
*02	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-			23
-----														
DOYLE, ROBERT A.				WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9035		
09	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2600	2	1	9	N	1			11
10	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2805	2	7	9	N	6			17
11	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2535	2	6	9	N	5			22
12	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2621	2	6	9	N	5			27
01	2418 N	2107	-0-	-311 B	-0-	2107	2			N	-0-			27
02	2184 N	1945	-0-	-239 B	-0-	1941	2	4	9	N	4			31
-----														
PRICE, WD -B-				WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8947 - 8954		
09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-			16
10	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-			16
11	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-			16
12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-			16
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-			16
02	476 N	340	-0-	-136 B	-0-	340	2			N	-0-			16

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704			
09	3540 X	3372	-0-	-168 B	-0-	3372	2	N	-0-		100
10	3565 X	3490	-0-	-75 B	-0-	3490	2	N	-0-		100
11	3420 X	3359	-0-	-61 B	-0-	3350	2	9 9 N	8	100 1	8
12	3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	3488	2	N	-0-		8
01	3503 X	3029	-0-	-474 B	-0-	3029	2	N	-0-		8
02	3164 X	2655	-0-	-509 B	-0-	2649	2	6 9 N	5		13

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998			
09	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3	N	-0-		25
10	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2671	3	6 9 N	5		30
11	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2704	3	9 9 N	8		38
12	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3	N	-0-		38
01	2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2981	3	10 9 N	9		47
*02	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2577	3	9 9 N	8		55

TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008			
09	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2	N	-0-	62 1	14
10	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2	N	-0-		14
11	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2	N	-0-		14
12	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2	N	-0-		14
01	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2251	2	1 9 N	1		15
*02	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2	N	-0-		15

PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997			
09	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-		-0-
10	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2	N	-0-		-0-
11	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2	N	-0-		-0-
12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	-0-		-0-
01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2	N	-0-		-0-
02	560 N	478	-0-	-82 B	-0-	478	2	N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
*02	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2	N	-0-		12

PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			50
10	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			50
11	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-			50
12	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2		N	-0-			50
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-			50
*02	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2		N	-0-			50

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		040205											
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 138405		COMPL. DATE 04/20/1991			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			-0-

TYSON, R. B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 217325		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			43

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ 696		WELL #: 4		RRCID -> 213129		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	94	1	1599	2	N	-0-		145
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	97	1	1656	2	N	-0-		145
11	1740 N	1672	-0-	-68	-0-	94	1	1578	2	N	-0-		145
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	97	1	1660	2	N	-0-		145
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	97	1	1716	2	N	-0-		145
02	1568 N	1396	-0-	-172	-0-	59	1	1337	2	N	-0-		145

APPEL 438		WELL #: 2		RRCID -> 239565		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1022	-0-	-238	-0-	78	1	927	2	N	15		205
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	97	1	1025	2	N	7		212
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	94	1	1081	2	N	10		222
12	1054 N	989	-0-	-65	-0-	97	1	889	2	N	3		225
01	1116 N	963	-0-	-153	-0-	91	1	868	2	N	4		229
02	1120 N	760	-0-	-360	-0-	69	1	690	2	N	1		230

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 2609		RRCID -> 118891	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9198	-		9206	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		352	
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		352	
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		352	
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		352	
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		352	
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		352	

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2610		RRCID -> 123744	COMPL. DATE 02/26/1987	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9354	-		9362	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-	
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-	
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-	
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-	
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 199135	COMPL. DATE 12/13/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9347	-		9354	
LANDERS "535"		WELL #: 1									
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	30 1	N	13		157	
						14 9					
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		157	
11	1620 N	1434	-0-	-186	-0-	30 1	N	-0-		157	
12	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	31 1	N	-0-		157	
01	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	31 1	N	-0-		157	
02	1344 N	1250	-0-	-94	-0-	26 1	N	3		160	
						3 9					

LANDERS "535"		WELL #: 2		RRCID -> 200465	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9449	-		9457	
09	1200 N	638	-0-	-562	-0-	30 1	N	-0-		55	
10	1209 N	892	-0-	-317	-0-	27 1	N	-0-		55	
11	1140 N	946	-0-	-194	-0-	29 1	N	-0-		55	
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		55	
01	899 N	531	-0-	-368	-0-	31 1	N	-0-		55	
02	896 N	706	-0-	-190	-0-	27 1	N	-0-		55	

TYSON, R. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 203050	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9182	-		9190	
09	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	30 1	N	-0-		32	
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		32	
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		32	
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	31 1	N	18		50	
						20 9					
01	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	86 1	N	-0-		50	
02	1568 N	1445	-0-	-123	-0-	66 1	N	20		70	
						22 9					

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
COOPER "523"		WELL #: 1		RRCID -> 205007		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	30 1	1183 2	N	-0-	269	
10	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	31 1	1260 2	N	-0-	269	
11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	30 1	1186 2	N	-0-	269	
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	31 1	1293 2	N	22	197 1	94
							24 9					
01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	31 1	1111 2	N	-0-	94	
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	26 1	1107 2	N	-0-	94	
-----												
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 205195		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536				
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	30 1	1533 2	N	13	227	
							14 9					
10	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	31 1	1553 2	N	3	173 1	57
							3 9					
11	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	30 1	1466 2	N	-0-	57	
12	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	31 1	1499 2	N	-0-	57	
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	31 1	1555 2	N	-0-	57	
02	1400	N	1335	-0-	-65	-0-	26 1	1309 2	N	-0-	57	
-----												
BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268				
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	30 1	887 2	N	-0-	69	
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	31 1	833 2	N	-0-	69	
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30 1	832 2	N	-0-	69	
12	961	N	808	-0-	-153	-0-	31 1	777 2	N	-0-	69	
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31 1	840 2	N	-0-	69	
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	26 1	735 2	N	-0-	69	
-----												
GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9550 - 9558	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	30 1	837 2	N	25		207
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	28 9	718 2	N	5	170 1	42
11	840 N	697	-0-	-143	-0-	6 9	668 2	N	-0-		42
12	868 N	673	-0-	-195	-0-	29 1	643 2	N	-0-		42
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	30 1	790 2	N	-0-		42
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	31 1	592 2	N	-0-		42
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	26 1	592 2	N	-0-		42
-----											
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10036 - 10044	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9542 - 9550	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 9272 - 9280	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LITTLE SISTER "445"		WELL #: 1		RRCID -> 216370		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9650 - 9660	
09	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	30 1	1736 2	N	46		283
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	51 9	1795 2	N	4		287
11	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	4 9	1692 2	N	8		295
12	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	30 1	1689 2	N	-0-		295
01	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	9 9	1581 2	N	-0-		295
02	1624 N	1552	-0-	-72	-0-	31 1	1516 2	N	8		303
						27 1					
						9 9					





LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 - 8992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	N	-0-		201
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	-0-		201
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	-0-		201
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	N	3		204
						3	9						
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-		204
*02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	978	2	N	-0-		204
-----													
SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 - 8993	
09	5130 X	4944	-0-	-186	-0-	30	1	4901	2	N	12		258
						13	9						
10	5270 X	5060	-0-	-210	-0-	31	1	5022	2	N	6	194 1	70
						7	9						
11	5040 X	4840	-0-	-200	-0-	30	1	4796	2	N	13		83
						14	9						
12	5177 X	4942	-0-	-235	-0-	31	1	4882	2	N	26		109
						29	9						
01	5115 X	4866	-0-	-249	-0-	30	1	4828	2	N	7		116
						8	9						
02	4620 X	3439	-0-	-1181	-0-	20	1	3416	2	N	3		119
						3	9						
-----													
HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999	
09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	30	1	2647	2	N	-0-		35
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	30		65
						33	9						
11	2400 N	2097	-0-	-303	-0-	30	1	2037	2	N	27		92
						30	9						
12	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	31	1	2328	2	N	10		102
						11	9						
01	3100 N	3231	-0-	131	131	31	1	3153	2	N	43		145
						47	9						
*02	2528 N	2397	-0-	-131	-0-	28	1	2361	2	N	7		152
						8	9						
-----													
HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072	
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	30	1	1706	2	N	15		315
						17	9						
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	16	187 1	144
						18	9						
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	30	1	1580	2	N	-0-		144
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	N	44		188
						48	9						
01	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	31	1	1440	2	N	14		202
						15	9						
*02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	28	1	1426	2	N	-0-		202



LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4500 X	4387	-0-	-113	-0-	30	1	4342	2	N	14			248
						15	9							
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	31	1	4918	2	N	16			264
						18	9							
11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	30	1	4809	2	N	30	197	1	97
						33	9							
12	4526 X	4307	-0-	-219	-0-	30	1	4258	2	N	17			114
						19	9							
01	4960 X	3279	-0-	-1681	-0-	29	1	3250	2	N	-0-			114
02	4536 X	3592	-0-	-944	-0-	28	1	3552	2	N	11			125
						12	9							

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674		
09	3540 X	3269	-0-	-271	-0-	30	1	3230	2	N	8			311
						9	9							
10	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	31	1	3198	2	N	14			325
						15	9							
11	3330 X	3216	-0-	-114	-0-	30	1	3146	2	N	36			361
						40	9							
12	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	31	1	3215	2	N	25	197	1	189
						28	9							
01	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	31	1	3158	2	N	8			197
						9	9							
02	3052 X	2533	-0-	-519	-0-	28	1	2469	2	N	33			230
						36	9							

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:	3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		62
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-			2765	2			N	-0-		62
12	3100 N	3601	-0-	501	501			3601	2			N	-0-		62
01	14B2 EXT	2085	-0-	2085	2586			2085	2			N	-0-		62
02	14B2 EXT	2999	-0-	2999	5585			2941	2	58	9	N	53		115

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9497			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

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

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

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

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

09	4410 X	4286	-0-	-124	-0-	4286	2		N	-0-			107
10	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4459	2		N	-0-			107
11	4410 X	4249	-0-	-161	-0-	4249	2		N	-0-			107
12	4557 X	4328	-0-	-229	-0-	4325	2	3 9	N	3			110
01	4464 X	4289	-0-	-175	-0-	4278	2	11 9	N	10			120
02	4032 X	3791	-0-	-241	-0-	3780	2	11 9	N	10			130

XTO ENERGY INC. 945936  
 PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	59	1	1469 2	N	4			19
						4	9						
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	61	1	2197 2	N	5			24
						6	9						
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	59	1	2067 2	N	11			35
						12	9						
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	61	1	2660 2	N	8			43
						9	9						
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	61	1	1584 2	N	6			49
						7	9						
*02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	55	1	2253 2	N	9			58
						10	9						

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	10	1	786 2	N	-0-			29
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	10	1	657 2	N	-0-			29
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	10	1	593 2	N	-0-			29
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	624 2	N	-0-			29
01	589 N	550	-0-	-39	-0-	9	1	541 2	N	-0-			29
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			29

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			35
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			35
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327 2	N	-0-			35
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351 2	N	-0-			35
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	6	1	345 2	N	-0-			35
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311 2	N	-0-			35

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 BCE-MACH II LLC 040205  
 TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BCE-MACH II LLC 040205  
 MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

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

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

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

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			23
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2	N	-0-			23
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			23
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2	N	-0-			23
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2	N	-0-			23
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	509	2	N	-0-			23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5	51
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	957	2	184	9	N	167	57
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1	58
12	1023 N	898	-0-	-125	-0-	896	2	2	9	N	2	60
01	1147 N	848	-0-	-299	-0-	846	2	2	9	N	2	62
02	924 N	897	-0-	-27	-0-	896	2	1	9	N	1	63

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	92
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	92
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	92
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	92
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	92
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-	92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
-----													
MARTIN, C. E.		WELL #:		5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
-----													
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
-----													
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718			
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		80	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		80	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		80	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		80	
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-	67	2	N	-0-		80	
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	-0-	60	2	N	-0-		80	
-----													
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		WELL #:		3		RRCID -> 170115		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		83	
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		83	
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		83	
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	-0-	639	2	N	-0-		83	
01	682 N	600	-0-	-82	-0-	-0-	600	2	N	-0-		83	
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		83	
-----													
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #:		1		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506	
09	T. A.	2234	-0-	2234	6908	2223	2	11	9	N	10	130	
10	T. A.	1943	-0-	1943	8851	1934	2	9	9	N	8	138	
11	T. A.	1785	-0-	1785	10636	1774	2	11	9	N	10	148	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10636	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	148	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10636	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	148	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10636	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	148	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384		WELL #: 601		RRCID -> 080190	COMPL. DATE 11/03/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7540	- 7766						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				61
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
-----																
DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 7454		- 7503				
09		T. A.	777	-0-	777	2805	775	2	2	9	N	2				10
10		T. A.	836	-0-	836	3641	834	2	2	9	N	2				12
11		T. A.	921	-0-	921	4562	919	2	2	9	N	2				14
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4562					N	NO RPT				14
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4562					N	NO RPT				14
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4562					N	NO RPT				14
-----																
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 4H		RRCID -> 280738		COMPL. DATE 03/14/2016		TOTAL DEPTH 10436		PERF.10715		- 14687		
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	483	1	500	2	N	64				144
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	500	1	574	2	N	73	178	1		39
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	483	1	561	2	N	94				133
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	500	1	567	2	N	79	168	1		44
01		1023 N	586	-0-	-437	-0-	87	9	432	2	N	64				108
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70	9			N	NO RPT				108
-----																
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1H		RRCID -> 257305		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8342		- 11155		
09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1887	2	39	9	N	35				162
10		2387 N	2161	-0-	-226	-0-	2116	3	45	9	N	41				203
11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2261	3	4	9	N	4				207
12		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2182	3	9	9	N	8				215
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2043	3	36	9	N	33				248
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				248
-----																
SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7884		- 8912				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
-----																
BECHTHOLD		WELL #: 1989		RRCID -> 277468		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7509		- 7520				
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-				126
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-				126
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-				126
12		651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-				126
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	N	2				128
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
SWEZY		WELL #:		2H	RRCID ->	278869	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	8089 - 11141	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	4898	-0-	-442	-0-		4734 2	164 9	N	149			371
10	5270 X	5018	-0-	-252	-0-		4838 3	180 9	N	164	195 1		340
11	5100 X	4599	-0-	-501	-0-		4527 3	72 9	N	65	181 1		224
12	5270 X	4846	-0-	-424	-0-		4661 3	185 9	N	168	192 1		200
01	5177 X	4641	-0-	-536	-0-		4487 3	154 9	N	140			340
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-				N	NO RPT			340
-----													
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669									
SCHULTZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7404 - 7440	
09	510 N	440	-0-	-70	-0-		440 2		N	-0-			28
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 2		N	-0-			28
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 2		N	-0-			28
12	465 N	80	-0-	-385	-0-		80 2		N	-0-			28
01	465 N	80	-0-	-385	-0-		80 2		N	-0-			28
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			28
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BALLENTINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	088952	COMPL. DATE	01/29/1980	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7582 - 7569	
09	570 N	543	-0-	-27	-0-		543 3		N	-0-			43
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-		574 3		N	-0-			43
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571 3		N	-0-			43
12	558 N	512	-0-	-46	-0-		512 3		N	-0-			43
01	589 N	453	-0-	-136	-0-		453 3		N	-0-			43
02	532 N	453	-0-	-79	-0-		453 3		N	-0-			43
-----													
SUESS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	099552	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7303 - 7382	
09	330 N	326	-0-	-4	-0-		326 3		N	-0-			14
10	341 N	31	-0-	-310	-0-		31 3		N	-0-			14
11	330 N	316	-0-	-14	-0-		316 3		N	-0-			14
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 3		N	-0-			14
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 3		N	-0-			14
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3		N	-0-			14
-----													
DUKE -G-		WELL #:		1	RRCID ->	100448	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7445 - 7530	
09	390 N	363	-0-	-27	-0-		363 3		N	-0-			100
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3		N	-0-			100
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 3		N	-0-			100
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-		867 3		N	-0-			100
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 3		N	-0-			100
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 3		N	-0-			100
-----													
CRUISE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	135773	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7379 - 7458	
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1676 3		N	-0-			60
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1757 3		N	-0-			60
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		1685 3		N	-0-			60
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688 3		N	-0-			60
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		1659 3		N	-0-			60
*02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		1561 3		N	-0-			60



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
SUESS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	141147	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7440 - 7516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		52
*04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		52
*05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		52
*06		390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3	N	-0-		52
*07		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-		52
*08		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-		52
*09		360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3	N	-0-		52
*10		341 N	225	-0-	-116	-0-	225 3	N	-0-		52
*11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		52
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		52
*01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		52
02		336 N	188	-0-	-148	-0-	188 3	N	-0-		52

PEERY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	290118	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 7402 - 7460
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		82
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		82
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		82
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		82
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		82
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		82

CONTINENTAL OPERATING CO.		WELL #:		173749	RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7458 - 7580
PURDUM UNIT				1							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19											

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7376 - 7436
BRILLHART				3818							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUKE		WELL #:		1769	RRCID ->	172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 - 7524
09	720 N	569	-0-	-151	-0-	46 1	523 2	N	-0-		67
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	62 1	722 2	N	-0-		67
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	60 1	654 2	N	-0-		67
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	62 1	720 2	N	-0-		67
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	62 1	796 2	N	-0-		67
02	672 N	496	-0-	-176	-0-	56 1	440 2	N	-0-		67

DUKE		WELL #:		2769	RRCID ->	186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF. 7424 - 7488
09	930 N	13	-0-	-917	-0-	2 1	11 2	N	-0-		28
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		28
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		28
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
SCHULTZ 783				WELL #: 1	RRCID -> 193481	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 7594	- 7629			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			23
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			23
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			23
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			23
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			23
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3	N	-0-			23

  

EOG RESOURCES, INC.				253162	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART 818				WELL #: 4	RRCID -> 198672	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7895	- 9127			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

  

BRILLHART 819				WELL #: 4	RRCID -> 204838	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7500	- 9182			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

  

BRILLHART 819				WELL #: 3	RRCID -> 205044	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 7507	- 9122			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

BRILLHART 819				WELL #: 5H	RRCID -> 208916	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 7362	PERF. 7520	- 9662			
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	94 1	2319	2	N	8		88
						9 9						
10	2697 N	2441	-0-	-256	-0-	97 1	2325	2	N	17		105
						19 9						
11	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	94 1	2294	2	N	18		123
						20 9						
12	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	97 1	2274	2	N	19		142
						21 9						
01	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	97 1	2337	2	N	10		152
						11 9						
02	2240 N	1365	-0-	-875	-0-	44 1	1321	2	N	-0-		152

  

BRILLHART 820				WELL #: 4H	RRCID -> 210553	COMPL. DATE 06/30/2005	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7368	- 9447			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BRILLHART 820		WELL #: 5H		RRCID -> 212724		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

BRILLHART 820		WELL #: 6H		RRCID -> 216740		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481					
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	47	1	334	2	N	-0-			33
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	84	1	437	2	N	-0-			33
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	78	1	155	2	N	-0-			33
12	403 N	308	-0-	-95	-0-	44	1	264	2	N	-0-			33
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	44	1	410	2	N	-0-			33
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	-0-			33

BRILLHART 818		WELL #: 6H		RRCID -> 217272		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181					
09	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	94	1	1192	2	N	-0-			100
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	97	1	1230	2	N	-0-			100
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	94	1	1179	2	N	-0-			100
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	97	1	1206	2	N	-0-			100
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	97	1	1196	2	N	-0-			100
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	87	1	1065	2	N	-0-			100

SCHULTZ 696		WELL #: 5H		RRCID -> 218771		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415					
09	510 N	309	-0-	-201	-0-	44	1	262	2	N	3	178	1	174
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	75	1	322	2	N	5			179
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	66	1	419	2	N	48			227
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	66	1	435	2	N	47			274
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	52	9	580	2	N	54	178	1	150
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	97	1	469	2	N	53			203
						59	9							
						87	1							
						58	9							

WIEDERSTEIN 527		WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007					
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	94	1	860	2	N	13	188	1	32
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	14	9	907	2	N	15			47
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	97	1	868	2	N	10			57
12	992 N	876	-0-	-116	-0-	17	9	759	2	N	18			75
01	1023 N	761	-0-	-262	-0-	94	1	655	2	N	8			83
02	896 N	709	-0-	-187	-0-	11	9	611	2	N	10			93
						97	1							
						9	9							
						87	1							
						11	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
WEIDNER 798		WELL #:		3H		RRCID -> 219432		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
JONES TRUST 359		WELL #:		2H		RRCID -> 289746		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956					
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	250	2	N	-0-			-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	248	2	N	-0-			-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	249	2	N	-0-			-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	-0-	342	1	211	2	N	-0-			-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	-0-	342	1	241	2	N	-0-			-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	-0-	309	1	182	2	N	-0-			-0-
-----																
FX ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		257610		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546					
BARTON		WELL #:		1503H		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546					
09	2580	N	2500	-0-	-80	-0-	-0-	2500	3			N	-0-			141
10	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			141
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2			143
12	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	-0-	2314	2	53	9	N	48			191
01	2573	N	2036	-0-	-537	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			191
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-	-0-					N	NO RPT			191
-----																
MCCOY		WELL #:		1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075					
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	5169	3	52	9	N	47			227
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	-0-	5311	2	14	9	N	13			240
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-	5048	3	30	9	N	27			267
12	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	-0-	5193	2	42	9	N	38	191	1	114
*01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	-0-	5057	2	46	9	N	42			156
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	-0-					N	NO RPT			156
-----																
BORN		WELL #:		1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075					
09	630	N	541	-0-	-89	-0-	-0-	440	3	101	9	N	92			294
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	-0-	475	2	34	9	N	31			325
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3	66	9	N	60			385
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91	195	1	281
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2	69	9	N	63			344
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-	-0-					N	NO RPT			344
-----																
H-S EXPLORATION		WELL #:		341469		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450					
LENA MAE		WELL #:		1819		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320												
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
-----												
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-	90
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-	90
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-	90
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-	90
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-	90
02	588 N	340	-0-	-248	-0-	340	2			N	-0-	90
-----												
HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500												
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021 - WELL PLUGGED 9/22/2021												
-----												
HOME PETROLEUM CORP. 396852												
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541												
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546												
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-	-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-	-0-
11	690 N	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-	-0-
12	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-	-0-
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	13
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	13
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2	15
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2	17
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT	17
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-	120
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-	120
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-	120
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-	120
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-	120
-----												
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7676 - 7705	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2	N	-0-		144	
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		144	
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		144	
12	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 3	N	-0-		144	
*01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		144	
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		144	

WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7557 - 7599	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
12	14B2 EXT	105	-0-	105	-0-	105 2	N	-0-		20	
01	14B2 EXT	130	-0-	130	-0-	235 130 2	N	-0-		20	
02	14B2 EXT	125	-0-	125	-0-	360 125 2	N	-0-		20	

IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7565 - 7610	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		8	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		8	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		8	
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		8	
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		8	

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7461 - 7538	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7623 - 7647	
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		67	
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		67	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		67	
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529 3	N	-0-		67	
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		67	
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		67	

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7461 - 7516	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		55	
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		55	
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		55	
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		55	
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		55	

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 7434 - 7518	
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		124	
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		124	
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		124	
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3	N	-0-		124	
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		124	
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		124	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	80
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	80
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	80
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-	80
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	80
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	80
-----										
MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628		
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-	20
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-	20
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-	20
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3		N	-0-	20
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-	20
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-	20
-----										
CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549		
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-	55
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	55
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-	55
12	1023 N	816	-0-	-207	-0-	816 3		N	-0-	55
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-	55
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-	55
-----										
DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631		
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-	42
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	42
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	42
-----										
BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		105
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		105
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		105
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		105
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		105
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		105
-----												
HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647				
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		130
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		130
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		130
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-		130
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		130
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		130
-----												
WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		81
-----												
DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469				
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		236
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-		236
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-		236
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-		236
*01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-		236
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-		236



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
-----																
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					13
-----																
PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
-----																
MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679								
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					100
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					100
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					100
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-					100
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					100
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					100
-----																
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
SCHULTZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055035	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7525 - 7593
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055068	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7525 - 7619
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	23
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	23
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-	23
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-	23
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-	23
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	23

SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	056055	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7491 - 7529
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	149
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-	149
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	149
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-	149
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	149
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		1454	RRCID ->	056542	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8064 - 8094
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

BORN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056780	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7550 - 7598
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		1428	RRCID ->	057045	COMPL. DATE	12/05/1973	TOTAL DEPTH	8226	PERF. 8055 - 8137
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	195 195 1	-0-

MURPHY, W. A. -B-		WELL #:		1427	RRCID ->	057850	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8094 - 8172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			140
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			140
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			140
12	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2073	3		N	-0-			140
*01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			140
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

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

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			95
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			95
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			95
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			95
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			95
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			95

HAUSLER, LORAIN E G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
-----												
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7684 - 7756		
09	1560 X	896	-0-	-664	-0-	896	2	N	-0-			150
10	1612 X	1171	-0-	-441	-0-	1171	3	N	-0-			150
11	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3	N	-0-			150
12	1612 X	971	-0-	-641	-0-	971	3	N	-0-			150
01	930 X	888	-0-	-42	-0-	888	3	N	-0-			150
02	1064 X	985	-0-	-79	-0-	985	3	N	-0-			150
-----												
SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7733 - 7784		
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			60
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-			60
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			60
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			60
*01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			60
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-			60
-----												
KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 7686 - 7739		
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			80
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			80
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			80
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			80
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			80
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			80
-----												
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8670 - 10000		
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			500
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			500
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-			500
12	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3	N	-0-			500
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			500
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			500
-----												
OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7618 - 7678		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 3688-U		RRCID -> 070549		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 7646 - 9868		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		122
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		122
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		122
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		122
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		122
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		122
-----											
MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636			
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-		185
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-		185
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-		185
12	1674 N	1206	-0-	-468	-0-	1206	2	N	-0-		185
*01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-		185
*02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		185
-----											
FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578			
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-		32
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-		32
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		32
12	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3	N	-0-		32
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-		32
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-		32
-----											
BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528			
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		584
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		584
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		584
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3	N	-0-		584
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		584
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		584

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
FAIR		WELL #:		2	RRCID ->	072184	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7540 - 7619			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

KLIEWER, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	072544	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7528 - 7580			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #:		1370	RRCID ->	073502	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8585 - 9772			
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-			47
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			47
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			47
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-			47
*01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-			47
*02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			47

LITTLE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	074567	COMPL. DATE	12/21/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7614 - 7662			
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			10
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			10
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			10
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			10
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			10
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			10

KING, HARRY L. 506		WELL #:		1	RRCID ->	075331	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7836 - 7930			
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			68
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			68
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			68
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			68
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			68
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			68

MEIER, HENRY J.		WELL #:		2	RRCID ->	076667	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7493 - 7757			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			18
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			18
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			18
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			18
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			18

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	080599	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7654 - 7730			
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			162
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			162
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			162
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-			162
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			162
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		42
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		42
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-		42
12	868 N	817	-0-	-51	-0-	817 3		N	-0-		42
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		42
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		42
-----											
IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	47	
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-	47	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	47	
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-	47	
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	47	
-----											
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-	25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
*01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-	25	
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-	25	
-----											
DUKE, C.C.		WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BENSCH		WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369			
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-	137	
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-	137	
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-	137	
12	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060 3		N	-0-	137	
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-	137	
*02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-	137	
-----											
GEX, J. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
-----											
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084530		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692			
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-	88	
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-	88	
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	88	
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	88	
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-	88	
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-	88	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				84
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		84
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		84
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		84
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		84
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		84
-----									
WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
-----									
WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				147
-----									
MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
-----									
AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413	
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		74
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		74
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		74
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3		74
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		74
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		74
-----									
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		127
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-		127
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		127
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 3	N	-0-		127
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		127
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
-----										
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678		
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	967	N	-0-		182
10	2373 N	1406	-0-	-967	-0-	1406 3	N	-0-		182
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		182
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-		182
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3	N	-0-		182
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-		182
-----										
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553		
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		81
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		81
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-		81
12	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093 3	N	-0-		81
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		81
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		81
-----										
MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629		
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		92
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		92
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		92
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		92
*01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		92
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		92
-----										
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616		
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		52
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		52
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		52
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		52
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		52
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		52
-----										
KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640		
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		291
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		291
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		291
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		291
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		291
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		291
-----										
AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100		
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-		602
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3	N	-0-		602
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3	N	-0-		602
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	197	197 1	602
*01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3	N	-0-		602
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		602

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7486 - 7513		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718 2		N	-0-		172
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731 3		N	-0-		172
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-		691 3		N	-0-		172
12	744 N	717	-0-	-27	-0-		717 3		N	-0-		172
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633 3		N	-0-		172
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537 3		N	-0-		172

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8052 - 9605		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7590 - 7620		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7577 - 7616		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8062 - 8131		
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2388 2		N	-0-		95
10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-		3017 3		N	-0-		95
11	3000 N	3018	-0-	18	-0-		3018 3		N	-0-		95
12	3007 N	2989	-0-	-18	-0-		2989 3		N	-0-		95
*01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-		2600 3		N	-0-		95
02	924 X	600	-0-	-324	-0-		600 3		N	-0-		95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8017 - 8112		
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084 3		N	-0-		5
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081 3		N	-0-		5
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029 3		N	-0-		5
12	1116 N	1026	-0-	-90	-0-		1026 3		N	-0-		5
*01	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 3		N	-0-		5
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 3		N	-0-		5

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8012 - 8048		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7957 - 8042	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7841 - 7917	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20

ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 7564 - 7583	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7966 - 8045	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3				25
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3				25
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3				25
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3				25
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3				25
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3				25

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7683 - 7760	
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2				130
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3				130
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3				130
12	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3				130
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3				130
*02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3				130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7950 - 8024	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3				-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3				-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3				-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3				-0-
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3				-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3				-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8153 - 8222	
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2				137
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3				137
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3				137
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3				137
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3				137
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3				137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
09		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2			N	-0-	300
10		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3			N	-0-	300
11		3210 X	3114	-0-	-96	-0-	3114 3			N	-0-	300
12		3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000 3			N	-0-	300
01		3379 X	3035	-0-	-344	-0-	3035 3			N	-0-	300
02		3052 X	2451	-0-	-601	-0-	2451 3			N	-0-	300
-----												
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732												
09		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2			N	-0-	1067
10		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3			N	-0-	1067
11		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3			N	-0-	1067
12		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3	204 9		N	185 1	1067
*01		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3			N	-0-	1067
*02		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3			N	-0-	1067
-----												
MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	110
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-	110
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-	110
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3			N	-0-	110
*01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3			N	-0-	110
*02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3			N	-0-	110
-----												
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-	20
*01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3			N	-0-	20
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-	20
-----												
TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000												
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2			N	-0-	880
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3			N	-0-	880
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-	880
12		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277 3			N	-0-	880
*01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-	880
*02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-	880
-----												
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896												
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			N	-0-	55
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-	55
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-	55
12		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3			N	-0-	55
*01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-	55
*02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-	55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260									
BALLENTINE		WELL #:	1	RRCID ->	098237	COMPL. DATE	12/05/1981	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 7554 - 7587			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			20
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			20
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			20
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			20
*01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			20
*02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			20
-----												
BECKER, LEROY H. -A-		WELL #:	3635	RRCID ->	098802	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8264 - 9486			
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-			155
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-			155
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-			155
12		1054 N	937	-0-	-117	-0-	937 3	N	-0-			155
*01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-			155
*02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-			155
-----												
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #:	2	RRCID ->	100614	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	7632 PERF. 7551 - 7583			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
-----												
ABRAHAM, TOM		WELL #:	2507	RRCID ->	101067	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 8643 - 10045			
09		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-			118
10		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-			118
11		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-			118
12		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-			118
*01		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-			118
*02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-			118
-----												
HANSHU ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	106357	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL DEPTH	7755 PERF. 7535 - 7618			
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-			130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-			130
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-			130
*02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-			130
-----												
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:	3	RRCID ->	106358	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7552 - 7598			
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			155
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	327 3	N	43			198
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			198
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			198
*01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			198
*02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			198
-----												
GREER, MILDRED F.		WELL #:	1	RRCID ->	108010	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7560 - 7584			
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-			121
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			121
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			121
12		527 N	472	-0-	-55	-0-	472 3	N	-0-			121
*01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			121
*02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-			121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	130
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	130
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	130
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	130
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	130
-----										
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970		
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-	60
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-	60
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-	60
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-	60
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-	60
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-	60
-----										
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670		
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-	158
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	158
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	158
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	158
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	158
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	158
-----										
WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
-----										
BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964		
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2		N	-0-	826
10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 3		N	-0-	826
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 3		N	-0-	826
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4981 3	205 9	N	186 186 1	826
*01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 3		N	-0-	826
*02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 3		N	-0-	826
-----										
YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466		
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	88
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-	88
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-	88
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-	88
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	88
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	88
-----										
SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
-----																
BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074								
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					100
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					100
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					100
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					100
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					100
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					100
-----																
TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108								
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					100
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					100
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					100
-----																
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470								
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					43
10	2666 X	2547	-0-	-119	-0-	2547	3			N	-0-					43
11	2580 X	2260	-0-	-320	-0-	2260	3			N	-0-					43
12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					43
*01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					43
*02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					43
-----																
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141								
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					243
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					243
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					243
12	2511 N	2281	-0-	-230	-0-	2281	3			N	-0-					243
*01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					243
*02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					243

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
-----																
REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
-----																
DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585								
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-					-0-
-----																
BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556								
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-					60
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-					60
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-					60
12	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3		N	-0-					60
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-					60
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-					60
-----																
DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596								
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-					8
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-					8
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					8
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-					8
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-					8
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-					8
-----																
BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580								
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-					385
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-					385
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-					385
12	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	1927	3		N	-0-					385
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-					385
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-					385
-----																
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7510 - 7528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			117
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			117
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			117
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3		N	-0-			117
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			117
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			117

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7474 - 7506			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7611 - 7643				
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			100
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			100
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			100
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			100
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			100
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			100

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7565 - 7614				
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			280
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			280
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			280
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3		N	-0-			280
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			280
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			280

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 7606 - 7636				
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			142
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			142
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			142
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			142
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			142
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			142

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 7731 - 7760			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7712 - 7742			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			23
*10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			23
*11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			23
*12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			23
*01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			23
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			23

-----  
KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			385
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			385
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			385
12		837 N	785	-0-	-52	-0-	785 3		N	-0-			385
*01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			385
*02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			70

-----  
IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			150
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			150
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			150
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			150
*01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			150
*02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			150

-----  
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2961			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2961			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2961			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2961			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	448	-0-	448	-0-	3409	448 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	413	-0-	413	-0-	3822	413 2		N	-0-			-0-

-----  
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

*08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			160
*09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			160
*10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			160
*11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			160
*12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			160
*01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			160
*02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			160

-----  
BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-			28
10		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2631 3	79 9	N	72			100
11		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3		N	-0-			100
12		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		N	-0-			100
*01		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3		N	-0-			100
*02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-			28

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08		961 N	947	-0-	-14	-0-		947	2		N	-0-			90
*09		926 N	926	-0-	-0-	-0-		926	2		N	-0-			90
*10		961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	2		N	-0-			90
*11		915 N	915	-0-	-0-	-0-		915	2		N	-0-			90
*12		961 N	939	-0-	-22	-0-		939	2		N	-0-			90
*01		890 N	890	-0-	-0-	-0-		890	2		N	-0-			90
*02		680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	3		N	-0-			90

-----  
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024  
-----

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

-----  
LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036  
-----

09		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2		N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	3		N	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3		N	-0-			-0-
*01		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3		N	-0-			-0-
*02		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3		N	-0-			-0-

-----  
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120  
-----

09		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2		N	-0-			42
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		N	-0-			42
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2		N	-0-			42
12		155 N	136	-0-	-19	-0-		136	3		N	-0-			42
*01		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3		N	-0-			42
*02		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3		N	-0-			42

-----  
BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592  
-----

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

-----  
KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782  
-----

09		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-			220
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3		N	-0-			220
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3		N	-0-			220
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3		N	-0-			220
*01		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3		N	-0-			220
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3		N	-0-			220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7578 - 7618		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			160
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			160
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			160
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			160
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			160
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			160
-----												
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 7690 - 7762		
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			180
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-			180
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			180
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			180
*01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			180
*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-			180
-----												
BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7507 - 7584		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 6496 - 7474		
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			117
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			117
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			117
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3	N	-0-			117
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-			117
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-			117
-----												
OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7634 - 7677		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7670 - 7738		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			190
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			190
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			190
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			190
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			190
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			190
-----												
BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7658 - 7730		
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			84
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			84
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			84
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-			84
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			84
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			84

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7526 - 9081				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7630 - 7690				
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			117
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	426	2	109	9	N	99		216
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			216
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			216
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			216
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			216

BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7530 - 7586				
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			216
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	897	3	50	9	N	45		261
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			261
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			261
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			261
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			261

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7586 - 7662				
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			261
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			261
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			261
12	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3		N	-0-			261
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			261
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			261

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7633 - 7719				
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			213
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			213
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			213
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3		N	-0-			213
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			213
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7590 - 7614				
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-

OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7654 - 7728				
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			204
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	378	3	13	9	N	12		216
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			216
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			216
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			216
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			216

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8038 - 8060					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-			216
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		14	3	50	9	N	45		261
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-		261
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-		56	3			N	-0-		261
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		802	3			N	-0-		261
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-		898	3			N	-0-		261

BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7514 - 7582					
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		738	3		N	-0-			80
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-		888	3			N	-0-		80
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-		854	3			N	-0-		80
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-		904	3			N	-0-		80
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-		757	3			N	-0-		80
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		698	3			N	-0-		80

SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 7520 - 9812					
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-		1625	2		N	-0-			60
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-		1707	3			N	-0-		60
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-		1549	3			N	-0-		60
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		1489	3			N	-0-		60
*01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-		1477	3			N	-0-		60
*02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-		1416	3			N	-0-		60

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 7971 - 8046					
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-		1244	2		N	-0-			28
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-		1274	3	167	9	N	152		180
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-		1192	3			N	-0-		180
12	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	-0-		1050	3			N	-0-		180
*01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-		1158	3			N	-0-		180
*02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-		971	3			N	-0-		180

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8010 - 8034					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-		20
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7610 - 7680					
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-		1124	2		N	-0-			85
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-		1157	3	22	9	N	20		105
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-		1110	3			N	-0-		105
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-		1154	3			N	-0-		105
*01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-		1039	3			N	-0-		105
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-		917	3			N	-0-		105

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7596 - 7640					
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-		476	2		N	-0-			105
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		516	3			N	-0-		105
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		508	3			N	-0-		105
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-		513	3			N	-0-		105
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		512	3			N	-0-		105
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		439	3			N	-0-		105

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738		
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	244	3	211	9	192 192 1
-----										
WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634		
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	937	3	222	9	280
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3		N	-0-
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-
-----										
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601		
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3		N	-0-
*01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8016 - 8092	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-	-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-	-0-
12	1085 N	995	-0-	-90	-0-	-0-	995	2	N	-0-	-0-
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-
*02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-	-0-

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7593 - 7611	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8389 - 8731	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7986 - 8046	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7994 - 8062	
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	48
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	48
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	48
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	48
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	48
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	48

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7968 - 8043	
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-	87
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	87
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	87

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7514 - 7637	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650								
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					150
-----																
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					26
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					26
-----																
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140								
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					87
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					87
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					87
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					87
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					87
-----																
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782								
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					55
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	522	3	118	9	N	107					162
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					162
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					162
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					162
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					162
-----																
REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608						
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			57
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			57
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			57
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-			57
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			57
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			57
-----														
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
-----														
DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510						
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			193
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	585	3	68	9	N	62	195	1	60
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	611	3	110	9	N	100			160
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			160
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			160
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			160
-----														
WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594						
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			20
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			20
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			20
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			20
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			20
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			20
-----														
BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		115
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		115
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		115
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-		115
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		115
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		115
-----										
BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730		
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-		143
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		143
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		143
12	837 N	675	-0-	-162	-0-	675 3	N	-0-		143
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		143
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		143
-----										
FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		140
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		140
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		140
-----										
SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625		
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		122
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		122
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		122
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3	N	-0-		122
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		122
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		122
-----										
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768		
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		271
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		271
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		271
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		271
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		271
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		271
-----										
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098		
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		40
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		40
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		40
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		40
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		40
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		40

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		170
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		170
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		170
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 3	N	-0-		170
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		170
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		170

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534		
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		170
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		170
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		170
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	574 3	N	-0-		170
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		170
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		170

DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524		
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		108
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		108
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		108
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		108
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		108
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		108

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596		
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		45
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		45
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		45
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		45
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		45
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #:		2366	RRCID ->	163307	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8260 - 8344	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ "C"		WELL #:		3	RRCID ->	163361	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7511 - 7536
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GEX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	163378	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7550 - 7602
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-	60
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-	60
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-	60
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-	60
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-	60
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-	60

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	163515	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7926 - 7987
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55

FAIR		WELL #:		4	RRCID ->	163924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7405 - 9079
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-	-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #:		16	RRCID ->	164392	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7624 - 7700	
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	284	2	28	9	N	25	45
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	279	3	11	9	N	10	55
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-	55
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-	55
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	55
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	55

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	164422	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8036 - 8106	
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-	147
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-	147
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-	147
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-	147
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-	147
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-	147

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	631 2	88 9	N	80		162
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		162
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		162
12	682 N	455	-0-	-227	-0-	455 3		N	-0-		162
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		162
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		162
-----											
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7381 - 7478	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	238 2	79 9	N	72		92
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		92
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		92
12	341 N	124	-0-	-217	-0-	124 3		N	-0-		92
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		92
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		92
-----											
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7582 - 7610	
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		75
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1129 3	19 9	N	17		92
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-		92
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 3		N	-0-		92
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-		92
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-		92
-----											
TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8050 - 8120	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7350 - 7450	
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		192
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		192
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		192
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-		192
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		192
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		192
-----											
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7824 - 8694	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7560 - 7606	
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		122
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	544 3	45 9	N	41		163
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		163
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541 3		N	-0-		163
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		163
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		163

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					162
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					162
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					162
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					162
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					162
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					162
-----																
FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
-----																
SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626								
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					182
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					182
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					182
12	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-					182
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					182
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					182
-----																
WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570								
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					141
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					141
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					141
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					141
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					141
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					141
-----																
KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854								
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					15
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					15
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					15
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					15
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					15
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					15
-----																
HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253					337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
-----																
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610								
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					127
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	589	3	15	9	N	14					141
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					141
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					141
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					141
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					141

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			174
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3	81	9	60
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	3	125	9	174
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	3			174
*01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	3			174
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	3			174
-----											
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
-----											
BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482		
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			203
10	3100 N	9321	-0-	6221	-0-	6221	9321	3			203
11	3000 N	9321	-0-	6321	-0-	12542	9321	3			203
12	3100 N	849	-0-	-2251	-0-	10291	849	3			203
*01	3100 N	779	-0-	-2321	-0-	7970	779	3			203
*02	8507 X	537	-0-	-7970	-0-	-0-	537	3			203
-----											
DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580		
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	2			213
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	3			213
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2105	3			213
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3	206	9	213
*01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	3			213
*02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	3			213
-----											
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683		
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2			140
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	3	65	9	199
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3			199
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3			199
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3			199
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3			199
-----											
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579								
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					155
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					155
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					155
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					155
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					155
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					155
-----																
BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026								
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					139
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					139
*05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					139
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					139
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					139
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					139
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					139
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					139
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					139
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			969
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-			969
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			969
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3	N	-0-			969
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-			969
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			969

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616				
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			45
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			45
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			45
*06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-			45
*07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-			45
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-			45
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			45
*10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			45
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			45
*12	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3	N	-0-			45
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-			45
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			55

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HARRIS, MACK C.		WELL #:		3419	RRCID ->	182646	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7973 - 8079
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-	68
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-	-0-	68
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	68
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	68
*01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	68
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	68
-----											
BARTON TRUST		WELL #:		3379	RRCID ->	182755	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7759 - 7827
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-	67
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-	-0-	67
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-	67
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	67
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	67
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-	67
-----											
ABRAHAM, TOM		WELL #:		4507	RRCID ->	183247	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7866 - 7924
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	53
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	53
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	53
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	53
-----											
HARRIS, MACK C.		WELL #:		2419	RRCID ->	183252	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8022 - 8052
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		3335	RRCID ->	183528	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 8242 - 8307
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	13
-----											
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		4456	RRCID ->	183620	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8072 - 8140
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	53
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	53
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	53
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-	-0-	53
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	53
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	53
-----											
BARTON TRUST		WELL #:		4379	RRCID ->	183626	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7832 - 7841
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-	45
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-	45
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	45
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-	-0-	45
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-	45
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829								
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					33
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					33
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					33

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938								
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					15
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					15
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					15
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					15
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					15
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860								
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					160
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					160
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					160
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					160
*01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					160
*02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					160

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806								
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					70
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8004 - 10367		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			120
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-			120
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-			120
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-			120
*01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-			120
*02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-			120
-----												
KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9377		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
-----												
BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778		PERF. 7930 - 8010		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7865 - 9022		
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			192
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-			192
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-			192
12	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745 3		N	-0-			192
*01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-			192
*02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			192
-----												
REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7676 - 9677		
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			92
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			92
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			92
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			92
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			92
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			92
-----												
MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9187		
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			120
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			120
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			120
12	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230 3		N	-0-			120
*01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			120
*02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-			120
-----												
AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 7562 - 7665		
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-			200
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			200
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
-----																
FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151								
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-					59
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-					59
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-					59
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-					59
*01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-					59
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-					59
-----																
MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700								
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-					221
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-					221
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-					221
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3		N	-0-					221
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-					221
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-					221
-----																
PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036								
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					150
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					150
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					150
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-					150
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					150
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-					150
-----																
SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-					172
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-					172
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-					172
12	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3		N	-0-					172
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-					172
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-					172
-----																
GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407								
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-					94
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-					94
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-					94
12	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1981	3		N	-0-					94
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-					94
*02	2800	N	3676	-0-	876	-0-	3676	3		N	-0-					94
-----																
BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671								
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-					12
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-					12
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-					12
12	1271	N	838	-0-	-433	-0-	838	3		N	-0-					12
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-					12
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-					12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BRADFORD -C-		WELL #:		6723	RRCID ->	202523	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7763	PERF. 7660 - 8206
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90

PIPER 776		WELL #:		6	RRCID ->	202533	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7740 - 9382
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-	114
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-	114
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-	114
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-	114
*01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-	114
*02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-	114

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		7811	RRCID ->	202535	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7851 - 9374
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	58
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	58
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	58
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	58
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	58
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	58

PIPER, OLA O		WELL #:		22	RRCID ->	202818	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7684	PERF. 8278 - 9979
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-	220
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-	220
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-	220
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3		N	-0-	220
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-	220
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-	220

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #:		6810	RRCID ->	202903	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 8069 - 9650
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-	30
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-	30
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	30
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-	30
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	30
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	30

MARTIN, J. B.		WELL #:		6809	RRCID ->	202904	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7638	PERF. 7933 - 8478
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-	173
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-	173
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-	173
12	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3		N	-0-	173
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-	173
*02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-	173

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #:		5457	RRCID ->	202905	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8083	PERF. 8513 - 9572
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-	38
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-	38
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-	38
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	3		N	-0-	38
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-	38
*02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-	38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8438 - 9463		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-			79
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-			79
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-			79
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	-0-	860 3	N	-0-			79
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-			79
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-			79
-----												
OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 8174 - 9601		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
-----												
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 8069 - 9900		
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-			138
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-			138
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			138
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	-0-	528 3	N	-0-			138
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			138
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-			138
-----												
MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 8154 - 9585		
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	2450 2	N	157	157 1		462
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2493 3	N	-0-			462
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-			462
12	2697 N	2382	-0-	-315	-0-	-0-	2382 3	N	-0-			462
*01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	2133 3	N	380	402 1		440
*02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	-0-			440
-----												
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 8048 - 9067		
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-			320
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-			320
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-			320
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	208	208 1		320
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-			320
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			320
-----												
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585		PERF. 7964 - 9482		
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-			15
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-			15
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-			15
12	1209 N	659	-0-	-550	-0-	-0-	659 3	N	-0-			15
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			15
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-			15
-----												
AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 8308 - 9705		
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			83
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-			83
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-			83
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-			83
*01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-			83
*02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-			83



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		323
10	558 X	361	-0-	-197	-0-		361	2	N	-0-		323
11	390 X	342	-0-	-48	-0-		342	2	N	-0-		323
12	310 X	241	-0-	-69	-0-		241	2	N	-0-		323
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2	N	-0-		323
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2	N	-0-		323
-----												
SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722				
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2	N	-0-		172
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		81	3	N	20		192
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3	N	-0-		192
12	62 N	39	-0-	-23	-0-		39	3	N	-0-		192
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3	N	-0-		192
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3	N	-0-		192
-----												
KLIOWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913				
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	2	N	-0-		115
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-		444	3	N	221		336
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	3	N	-0-		336
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	3	N	-0-		336
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798	3	N	-0-		336
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	3	N	-0-		336
-----												
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803				
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795	3	N	-0-		90
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837	3	N	-0-		90
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800	3	N	-0-		90
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	3	N	-0-		90
*01	857 N	857	-0-	-0-	-0-		857	3	N	-0-		90
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	3	N	-0-		90
-----												
WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		167
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		167
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		167
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		167
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		167
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		167
-----										
BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
-----										
BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727		
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-		37
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-		37
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		37
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236 3	N	-0-		37
*01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		37
*02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		37
-----										
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516		
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		17
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		17
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		17
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		17
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		17
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		17
-----										
HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142		
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		235
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		235
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		235
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		235
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		235
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		235
-----										
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WASSELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	87
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	87
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	3	N	87
12	2759 N	2716	-0-	-43	-0-	-0-	2716	3	N	87
*01	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	3	N	87
*02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	87
-----										
PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768		
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	N	84
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	3	N	115
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	115
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	115
*01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	115
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	115
-----										
FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602		
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	153
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	153
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	153
12	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	-0-	1086	3	N	153
*01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	153
*02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	153
-----										
GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636		
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	N	320
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3	N	320
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3	N	320
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3	N	320
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3	N	320
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3	N	320

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

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

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-				N	-0-					202
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					202
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					202
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					202
*01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					202
*02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					202

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					198
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					198
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					198
12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3			N	-0-					198
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					198
*02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					122
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					122
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					122
12	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187	3			N	-0-					122
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					122
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					122

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					42
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					42
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					42
12	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					42
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					42
*02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					42

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	689	2	63	9	N	57	164	1			60
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	865	3	442	9	N	402					462
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					462
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					462
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					462
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					462

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					280
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					280
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					280
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					280
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					280
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					280

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7866 - 9312		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			127
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	892	3	70 9 N	64			191
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			191
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3	N	-0-			191
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			191
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			191
-----												
WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7781 - 9301		
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			242
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			242
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			242
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			242
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			242
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			242
-----												
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8097 - 9611		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			45
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			45
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			45
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			45
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			45
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			45
-----												
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8228 - 9900		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----												
PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988		PERF. 8285 - 10482		
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			68
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	-0-			68
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-			68
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			68
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			68
*02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			68
-----												
PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8170 - 9775		
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			120
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			120
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			120
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3	N	-0-			120
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			120
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			120
-----												
GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7793 - 9394		
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-			324
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3	N	-0-			324
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	-0-			324
12	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2263	3	N	-0-			324
*01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-			324
*02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-			324

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 8569 - 10054					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			152
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			152
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			152
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	-0-	668	3			N	-0-			152
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			152
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			152
-----															
SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 7782 - 9354					
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			64
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			64
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			64
12	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			64
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			64
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			64
-----															
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 8135 - 9740					
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			220
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			220
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			220
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			220
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			220
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			220
-----															
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7901 - 9358					
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			53
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			53
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			53
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			53
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			53
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			53
-----															
PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 7974 - 9484					
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			140
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	3	112	9	N	102			242
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-			242
12	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			242
*01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-			242
*02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-			242
-----															
BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7940 - 9104					
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			336
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-			336
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-			336
12	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	-0-	1795	3			N	-0-			336
*01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-			336
*02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			336
-----															
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7810 - 9312					
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			225
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	3	11	9	N	10			235
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			235
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			235
*01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-			235
*02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			235

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

-----  
BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794  
-----

09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					237
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					237
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					237
12	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			N	-0-					237
*01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					237
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					237

-----  
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702  
-----

09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					200
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					200
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					200
12	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	2725	3			N	-0-					200
*01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					200
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					200

-----  
BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128  
-----

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

-----  
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514  
-----

*08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			N	-0-					76
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					76
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					76
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					76
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					76
*01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					76
*02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					76

-----  
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228  
-----

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7940 - 9293		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-		148
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-		148
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-		148
12	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3	N	-0-		148
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-		148
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-		148
-----												
GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 8346 - 9494		
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-		10
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2666	3	N	7		17
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-		17
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		17
*01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-		17
*02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		17
-----												
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693		PERF. 8226 - 9502		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----												
SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 7750 - 9206		
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-		310
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3	N	-0-		310
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3	N	-0-		310
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3	N	-0-		310
*01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3	N	-0-		310
*02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3	N	-0-		310
-----												
GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8101 - 9180		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----												
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7872 - 9265		
*03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	N	-0-		247
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3	N	-0-		247
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-		247
*06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-		247
*07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-		247
*08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3	N	-0-		247
*09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-	-0-		N	-0-		247
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-		247
*11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3	N	-0-		247
*12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3	N	-0-		247
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-		247
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-		247



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-			80
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-			80
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-			80
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058 3	N	-0-			80
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-			80
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			80
-----												
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
-----												
BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217				
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-			80
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3	N	-0-			80
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-			80
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	-0-			80
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-			80
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-			80
-----												
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
-----												
BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490				
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			45
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			45
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			45
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			45
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			45
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			45
-----												
BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588				
09	1890	X	756	-0-	-1134	-0-	756 3	N	-0-			186
10	1953	X	805	-0-	-1148	-0-	805 3	N	-0-			186
11	1470	X	652	-0-	-818	-0-	652 3	N	-0-			186
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 3	N	-0-			186
*01	3100	N	4972	-0-	1872	1872	4404 3	568 9 N	516	369 1		333
*02	2800	N	3504	-0-	704	2576	3504 3	N	-0-			333

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		3000 N	3049	-0-	49	49	3049	2		N	-0-	447
10		2672 N	2623	-0-	-49	-0-	2623	3		N	-0-	447
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-	447
12		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-	447
01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-	447
02		2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-				N	152 1	447
-----												
BARTON, JO ETAL												
WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098												
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-	159
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-	159
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-	159
12		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3		N	-0-	159
*01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-	159
*02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-	159
-----												
AKERS, ALICE VIVIAN												
WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930												
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	99
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	99
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
-----												
TUBB, GEORGE E. "D"												
WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019												
09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-	157
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-	157
11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-	157
12		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	196 1	157
*01		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-	157
*02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-	157
-----												
BROYLES UNIT												
WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SELL, KATIE ET AL												
WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191												
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-	137
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-	137
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-	137
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-	137
*01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-	137
*02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-	137
-----												
WEIS, CARY NELL												
WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112												
09		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-	242
10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-	242
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-	242
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-	242
*01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-	242
*02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-	242

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
ANTHONY, ANITA B.		WELL #: 6372H		RRCID -> 235871		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2580 X	2409	-0-	-171	-0-	2409 2			281
10	2666 X	2493	-0-	-173	-0-	2461 3	32 9	N	115
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2371 3	183 9	N	281
12	2480 X	2406	-0-	-74	-0-	2406 3		N	281
*01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2561 3	25 9	N	101
*02	2240 X	2122	-0-	-118	-0-	2122 3		N	101

HANSHU ET AL		WELL #: 6726		RRCID -> 238346		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	173
10	14B2 EXT	1064	-0-	1064	-0-	1064 3		N	173
11	14B2 EXT	1064	-0-	1064	-0-	2128 1064 3		N	173
12	14B2 EXT	1908	-0-	1908	-0-	4036 1908 3		N	173
01	14B2 EXT	1765	-0-	1765	-0-	5801 1765 3		N	173
02	14B2 EXT	1203	-0-	1203	-0-	7004 1203 3		N	173

PIPER		WELL #: 5689H		RRCID -> 238800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849	
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	370
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	370
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	370
*12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	370
*01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	370
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	370

FREEMAN, ELODA A.		WELL #: 4334H		RRCID -> 242591		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156	
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	259
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1873 3	54 9	N	150
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1505 3	120 9	N	259
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	259
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	259
*02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	259

LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #: 6454H		RRCID -> 242594		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258	
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	160
10	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2604 3		N	160
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3		N	160
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	160
*01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3		N	160
*02	2520 X	2135	-0-	-385	-0-	2135 3		N	160

SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID -> 243156		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	451
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	451
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	451
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	451
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	451
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	451

SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886	
09	2400 X	2174	-0-	-226	-0-	2174 2		N	845
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2652 3	56 9	N	700
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2498 3	160 9	N	845
12	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2182 3		N	845
*01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3		N	845
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	420 3	207 9	N	845

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PIPER		WELL #:		2690H	RRCID ->	245484	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF. 8233 - 10280	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-		344
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-		344
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-		344
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3		N	-0-		344
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-		344
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-		344

GEX, LUTIE W.		WELL #:		1875	RRCID ->	247045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7579 - 7628
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #:		10	RRCID ->	250002	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7750 - 7774
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	162
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	162
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	162
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-	162
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	162
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-	162

SMITH, VESTER		WELL #:		3700	RRCID ->	254062	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8398 - 9346
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		4	RRCID ->	272649	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7696
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	-0-

REDELSPERGER 900		WELL #:		5	RRCID ->	273181	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7478 - 7526
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	183197			N	-0-	125
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	183197			N	-0-	125
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	183197			N	-0-	125
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	183197			N	-0-	125
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	183197			N	-0-	125
02	SWR 10	637	-0-	637	-0-	183834	637	3	N	-0-	125

GEX, LUTIE W.		WELL #:		3875	RRCID ->	277219	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 7546 - 7593
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
CROSSLEY ESTATE		WELL #:		4255H	RRCID ->	279487	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8878 - 12928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8850 X	8298	-0-	-552	-0-	8298 2		N	-0-			115
10		8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-			N	-0-			115
11		8670 X	8122	-0-	-548	-0-	8122 2		N	-0-			115
12		8928 X	8185	-0-	-743	-0-	8185 2		N	-0-			115
01		8928 X	8404	-0-	-524	-0-	8404 2		N	-0-			115
02		7756 X	7562	-0-	-194	-0-	7562 2		N	-0-			115
-----													
MURPHY, W.A. -B-		WELL #:		4274H	RRCID ->	280464	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8530 - 13479	
09		13560 X	12905	-0-	-655	-0-	12905 3		N	-0-			191
10		13485 X	12052	-0-	-1433	-0-	12052 3		N	-0-			191
11		12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-			N	-0-			191
12		12958 X	11822	-0-	-1136	-0-	11822 2		N	-0-			191
*01		12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12101 2		N	-0-			191
02		11648 X	11094	-0-	-554	-0-	11094 2		N	-0-			191
-----													
FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #:		5H	RRCID ->	280622	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8683 - 13185	
09		6570 X	6230	-0-	-340	-0-	6019 2	211 9	N	192	192 1		257
10		6634 X	6132	-0-	-502	-0-	6132 2		N	-0-			257
11		6420 X	5923	-0-	-497	-0-	5923 2		N	-0-			257
12		6603 X	6030	-0-	-573	-0-	6030 2		N	-0-			257
01		6448 X	6116	-0-	-332	-0-	6113 2	3 9	N	3	169 1		91
02		5824 X	5487	-0-	-337	-0-	5487 2		N	-0-			91
-----													
WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4283H	RRCID ->	280725	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	9100 - 13486	
09		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	9716 2	426 9	N	387	554 1		560
10		7347 X	4967	-0-	-2380	-0-	4494 2	473 9	N	430	365 1		625
11		7830 X	7362	-0-	-468	-0-	7252 2	110 9	N	100			725
12		8091 X	7341	-0-	-750	-0-	6791 2	550 9	N	500	788 1		437
01		8091 X	6732	-0-	-1359	-0-	6358 2	374 9	N	340	597 1		180
02		7308 X	5236	-0-	-2072	-0-	5236 2		N	-0-			180
-----													
COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #:		5463H	RRCID ->	280771	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8415 - 15181	
09		2160 X	994	-0-	-1166	-0-	994 2		N	-0-			147
10		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-			147
11		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		N	-0-			147
12		2170 X	1852	-0-	-318	-0-	1852 2		N	-0-			147
01		2170 X	1867	-0-	-303	-0-	1867 2		N	-0-			147
02		2380 X	1594	-0-	-786	-0-	1594 2		N	-0-			147
-----													
KING, HARRY L		WELL #:		5064H	RRCID ->	281378	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	9885 - 13175	
09		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993 2		N	-0-			282
10		9331 X	6748	-0-	-2583	-0-	6748 2		N	-0-			282
11		9030 X	3588	-0-	-5442	-0-	3588 2		N	-0-			282
12		14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450 2		N	-0-			282
*01		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11622 2	266 9	N	242	407 1		117
*02		14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	14172 2		N	-0-			117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473												
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
-----												
RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274												
09		330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-	313	2			6
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			6
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			6
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			6
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	-0-	367	2			6
02		336 N	329	-0-	-7	-0-	-0-	329	2			6
-----												
RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262												
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	-0-
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	31	1	235	2	-0-
*02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	-0-
-----												
SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324												
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			22
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			22
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			22
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-	118	2			22
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	2			22
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	-0-	104	2			22
-----												
WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248												
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			-0-
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	187	2			-0-
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	-0-	185	2			-0-
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	-0-	162	2			-0-
-----												
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802												
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2			40
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2			40
11		1260 N	964	-0-	-296	-0-	-0-	964	2			40
12		1333 N	241	-0-	-1092	-0-	-0-	241	2			40
01		1271 N	704	-0-	-567	-0-	-0-	704	2			40
02		896 N	448	-0-	-448	-0-	-0-	448	2			40
-----												
WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362												
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	32	9	74
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2	23	9	95
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	22	9	115
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	18	9	131
01		806 N	30	-0-	-776	-0-	-0-	30	2			131
*02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	146

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473													
WHEELER 369		WELL #: 4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			83	
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			83	
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			83	
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2483	2	2	9	N	2		85	
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	2	6	9	N	5		90	
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	2	2	9	N	2		92	
-----															
WHEELER 369		WELL #: 5H		RRCID -> 213905		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	1	108	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	14			122	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			127	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			134	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134	
-----															
OLLIE SCOTT 336		WELL #: 5H		RRCID -> 213909		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332						
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			17	
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			17	
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			17	
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-			17	
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			17	
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			17	
-----															
WHEELER 369		WELL #: 6H		RRCID -> 218207		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782						
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	N	3	60	1	36
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2613	2	21	9	N	19			55
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2437	2	20	9	N	18			73
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	N	12			85
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2639	2	6	9	N	5			90
*02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2344	2	6	9	N	5			95
-----															
SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 6H		RRCID -> 219404		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958						
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-	
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-	
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-	
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-	
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-	
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
TUBB -424-		WELL #: 1		RRCID -> 083447		COMPL. DATE 06/12/1979			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095						
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	30	1	1516	2	N	-0-		172	
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	31	1	1637	2	N	1		173	
							1	9							
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1419	2	N	-0-		173	
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1509	2	N	-0-		173	
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	31	1	1521	2	N	-0-		173	
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	28	1	1293	2	N	-0-		173	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083509	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7890 - 7963				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	630 N	482	-0-	-148	-0-			30	1	452	2	N	-0-			174
10	682 N	582	-0-	-100	-0-			31	1	551	2	N	-0-			174
11	600 N	523	-0-	-77	-0-			30	1	493	2	N	-0-			174
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-			31	1	554	2	N	-0-			174
01	589 N	581	-0-	-8	-0-			31	1	550	2	N	-0-			174
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-			27	1	498	2	N	-0-			174
-----																
TUBB -423-		WELL #:		1	RRCID ->	083911	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	7956 - 8020				
09	60 N	46	-0-	-14	-0-			30	1	16	2	N	-0-			177
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-			31	1	9	2	N	-0-			177
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-			30	1	5	2	N	-0-			177
12	62 N	41	-0-	-21	-0-			31	1	10	2	N	-0-			177
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-			31	1	10	2	N	-0-			177
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-			28	1	15	2	N	-0-			177
-----																
PUNDT		WELL #:		1	RRCID ->	085567	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7858 - 7912				
09	780 N	645	-0-	-135	-0-			30	1	615	2	N	-0-			23
10	806 N	610	-0-	-196	-0-			31	1	579	2	N	-0-			23
11	690 N	607	-0-	-83	-0-			30	1	577	2	N	-0-			23
12	682 N	622	-0-	-60	-0-			31	1	591	2	N	-0-			23
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-			31	1	613	2	N	-0-			23
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-			28	1	554	2	N	-0-			23
-----																
DIXON, M.		WELL #:		1	RRCID ->	086898	COMPL. DATE	02/14/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7310 - 7392				
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-			30	1	242	2	N	-0-			76
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-			31	1	251	2	N	-0-			76
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-			30	1	253	2	N	-0-			76
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-			31	1	251	2	N	-0-			76
01	217 N	216	-0-	-1	-0-			31	1	185	2	N	-0-			76
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-			28	1	169	2	N	-0-			76
-----																
AKERS		WELL #:		1	RRCID ->	088311	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6466 - 7539				
09	540 N	537	-0-	-3	-0-			57	1	480	2	N	-0-			44
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-			77	1	501	2	N	-0-			44
11	540 N	528	-0-	-12	-0-			79	1	449	2	N	-0-			44
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-			81	1	492	2	N	-0-			44
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-			91	1	527	2	N	-0-			44
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-			83	1	472	2	N	-0-			44
-----																
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089327	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7951 - 8024				
09	900 N	685	-0-	-215	-0-			30	1	655	2	N	-0-			94
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-			31	1	921	2	N	-0-			94
11	930 N	909	-0-	-21	-0-			30	1	879	2	N	-0-			94
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-			31	1	944	2	N	-0-			94
01	961 N	944	-0-	-17	-0-			31	1	913	2	N	-0-			94
02	840 N	829	-0-	-11	-0-			28	1	801	2	N	-0-			94
-----																
TUBB -423-		WELL #:		2	RRCID ->	089622	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7995 - 8074				
09	420 N	368	-0-	-52	-0-			30	1	338	2	N	-0-			-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-			31	1	427	2	N	-0-			-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-			30	1	370	2	N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-			31	1	451	2	N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-			31	1	449	2	N	-0-			-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-			28	1	399	2	N	-0-			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8068 - 8153					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	N	-0-				187
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	31	1	658	2	N	-0-				187
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	30	1	639	2	N	-0-				187
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-				187
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	-0-				187
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	28	1	586	2	N	-0-				187
-----															
BURCHFIEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 7522 - 7553					
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	43	1	131	2	N	-0-				27
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	46	1	145	2	N	-0-				27
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	45	1	140	2	N	-0-				27
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	45	1	139	2	N	-0-				27
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	48	1	152	2	N	-0-				27
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	2	N	-0-				27
-----															
BURCHFIEL		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7530 - 7582					
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	N	-0-				81
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	57	1	262	2	N	-0-				81
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	N	-0-				81
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	57	1	253	2	N	-0-				81
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	N	-0-				81
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	52	1	209	2	N	-0-				81
-----															
PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7858 - 7930					
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	30	1	381	2	N	-0-				117
10	465 N	277	-0-	-188	-0-	31	1	246	2	N	-0-				117
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	30	1	295	2	N	-0-				117
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	N	-0-				117
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	2	N	-0-				117
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	N	-0-				117
-----															
BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7650 - 7680					
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	20	1	113	2	N	-0-				67
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	2	N	-0-				67
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	125	2	N	-0-				67
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	42	1	104	2	N	-0-				67
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	40	1	87	2	N	-0-				67
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	36	1	65	2	N	-0-				67
-----															
FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7656 - 7682					
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	40	1	99	2	N	-0-				174
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	41	1	108	2	N	-0-				174
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	40	1	93	2	N	-0-				174
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	42	1	107	2	N	-0-				174
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	41	1	90	2	N	-0-				174
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	36	1	69	2	N	-0-				174

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BARBER -876-		WELL #:		1	RRCID ->	142689	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7534 -	7568
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	65 1	354 2	N	1			61
						1 9						
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	59 1	313 2	N	-0-			61
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	53 1	309 2	N	-0-			61
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	55 1	335 2	N	-0-			61
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	69 1	332 2	N	-0-			61
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	58 1	284 2	N	13			74
						14 9						
-----												
GEX		WELL #:		4	RRCID ->	145145	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7457 -	7501
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30 1	476 2	N	-0-			80
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	31 1	490 2	N	-0-			80
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	30 1	469 2	N	-0-			80
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	498 2	N	-0-			80
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	31 1	488 2	N	-0-			80
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	28 1	447 2	N	-0-			80
-----												
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148942	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 4866 -	7904
09	840 N	582	-0-	-258	-0-	30 1	552 2	N	-0-			142
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	31 1	853 2	N	-0-			142
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30 1	811 2	N	-0-			142
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31 1	868 2	N	-0-			142
01	899 N	880	-0-	-19	-0-	31 1	849 2	N	-0-			142
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	28 1	741 2	N	-0-			142
-----												
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149462	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7838 -	7917
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30 1	298 2	N	-0-			128
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	31 1	305 2	N	-0-			128
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	30 1	289 2	N	-0-			128
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	31 1	308 2	N	-0-			128
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	31 1	285 2	N	-0-			128
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	28 1	249 2	N	-0-			128
-----												
TUBB -423-		WELL #:		3	RRCID ->	149569	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7985 -	8080
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30 1	296 2	N	-0-			163
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31 1	407 2	N	4			167
						4 9						
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30 1	406 2	N	-0-			167
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31 1	343 2	N	-0-			167
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	31 1	345 2	N	-0-			167
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	28 1	289 2	N	-0-			167
-----												
TUBB -423-		WELL #:		4	RRCID ->	149570	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8096 -	8170
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			44
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 1		N	-0-			44
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			44
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 1		N	-0-			44
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	N	-0-			44
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	N	-0-			44

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
TUBB -424-		WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8152		- 8288				
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120	N	107	-0-	-13	-0-		30	1	77	2	N	-0-			102
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-		31	1	105	2	N	-0-			102
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-		30	1	101	2	N	-0-			102
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-		31	1	147	2	N	-0-			102
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-		31	1	160	2	N	-0-			102
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-		28	1	152	2	N	-0-			102
-----																
TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8100		- 8200				
09	330	N	313	-0-	-17	-0-		30	1	283	2	N	-0-			163
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-		31	1	353	2	N	-0-			163
11	360	N	355	-0-	-5	-0-		30	1	325	2	N	-0-			163
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-		31	1	350	2	N	-0-			163
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-		31	1	344	2	N	-0-			163
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-		28	1	321	2	N	-0-			163
-----																
BURCHFIEL		WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7506		- 7532				
09	90	N	85	-0-	-5	-0-		35	1	50	2	N	-0-			109
10	93	N	77	-0-	-16	-0-		35	1	42	2	N	-0-			109
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-		36	1	52	2	N	-0-			109
12	93	N	85	-0-	-8	-0-		36	1	49	2	N	-0-			109
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-		37	1	49	2	N	-0-			109
02	84	N	55	-0-	-29	-0-		31	1	24	2	N	-0-			109
-----																
SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 7738		- 9024				
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-		30	1	1211	2	N	-0-			100
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		31	1	1266	2	N	-0-			117
								19	9							
11	1260	N	1213	-0-	-47	-0-		30	1	1183	2	N	-0-			117
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		31	1	1218	2	N	-0-			140
								25	9							
01	1302	N	1263	-0-	-39	-0-		31	1	1232	2	N	-0-			140
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-		28	1	1038	2	N	-0-			175
								39	9							
-----																
BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6482		- 7548				
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-		56	1	257	2	N	-0-			37
10	310	N	259	-0-	-51	-0-		52	1	207	2	N	-0-			37
11	300	N	286	-0-	-14	-0-		54	1	232	2	N	-0-			37
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-		59	1	272	2	N	-0-			37
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-		58	1	241	2	N	-0-			37
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-		54	1	226	2	N	-0-			37
-----																
BURCHFIEL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520		- 7540				
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-		56	1	261	2	N	-0-			92
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-		59	1	276	2	N	-0-			92
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-		59	1	260	2	N	-0-			92
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-		58	1	267	2	N	-0-			92
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-		62	1	273	2	N	-0-			92
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-		54	1	226	2	N	-0-			92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
TRENFIELD -789-		WELL #:		4	RRCID ->	199475	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7746 - 7786				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	95	2	N	-0-			257
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	98	2	N	-0-			257
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	98	2	N	-0-			257
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-		33	1	59	2	N	-0-			257
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-		34	1	70	2	N	-0-			257
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	85	2	N	-0-			257

LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	200316	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7718 - 8226				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

BURCHFIELD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201037	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7528 - 7556				
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	133	2	N	-0-			138
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	222	2	N	-0-			138
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	244	2	N	-0-			138
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	304	2	N	-0-			138
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	384	2	N	-0-			138
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	332	2	N	-0-			138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209062	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7886 - 7957				
09	450 N	356	-0-	-94	-0-	-0-		30	1	326	2	N	-0-			150
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	-0-		31	1	444	2	N	-0-			152
								2	9							
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	-0-		30	1	389	2	N	-0-			152
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	433	2	N	-0-			152
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	441	2	N	-0-			152
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	380	2	N	-0-			152

AKERS		WELL #:		4	RRCID ->	216388	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7538 - 7584				
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-		25	1	168	2	N	-0-			108
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	181	2	N	-0-			108
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	227	2	N	-0-			108
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	244	2	N	-0-			108
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	240	2	N	-0-			108
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	-0-		51	1	200	2	N	-0-			108

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 - 9280				
09	660 N	396	-0-	-264	-0-	-0-		30	1	366	2	N	-0-			32
10	682 N	445	-0-	-237	-0-	-0-		30	1	415	2	N	-0-			32
11	480 N	255	-0-	-225	-0-	-0-		20	1	235	2	N	-0-			32
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	382	2	N	-0-			32
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	-0-		31	1	360	2	N	-0-			32
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	366	2	N	-0-			32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 - 9301			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1020 N	948	-0-	-72	-0-		30	1	918	2	N	-0-			87
10	1054 N	1037	-0-	-17	-0-		31	1	1006	2	N	-0-			87
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-		30	1	872	2	N	-0-			87
12	992 N	986	-0-	-6	-0-		31	1	955	2	N	-0-			87
01	1023 N	933	-0-	-90	-0-		31	1	902	2	N	-0-			87
02	840 N	788	-0-	-52	-0-		28	1	760	2	N	-0-			87

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 - 9028	
09	30 N	2	-0-	-28	-0-		2	2		N	-0-	147	
10	7 N	3	-0-	-4	-0-		1	1	2	2	N	-0-	147
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-	147
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-	147
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-	147
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1			N	-0-	147

BURCHFIEL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	220216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7500 - 7540
09	10 N	8	-0-	-2	-0-		8	1		N	-0-	80
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1		N	-0-	80
11	13 N	10	-0-	-3	-0-		10	1		N	-0-	80
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	1		N	-0-	80
01	10 N	5	-0-	-5	-0-		5	1		N	-0-	80
02	10 N	7	-0-	-3	-0-		7	1		N	-0-	80

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	222871	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 - 7294	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-		11	1	19	2	N	4	112
							4	9					
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-		13	1	34	2	N	35	147
							39	9					
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		26	1	18	2	N	5	152
							6	9					
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-		14	1	33	2	N	26	178
							29	9					
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		16	1	19	2	N	-0-	178
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		11	1	36	2	N	39	217
							43	9					

GILSON		WELL #:		2	RRCID ->	223337	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7724 - 7778	
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-		120	1	887	2	N	10	190
							11	9					
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		123	1	910	2	N	8	198
							9	9					
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-		124	1	853	2	N	14	212
							15	9					
12	1054 N	1031	-0-	-23	-0-		122	1	892	2	N	15	227
							17	9					
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-		125	1	833	2	N	10	237
							11	9					
02	924 N	871	-0-	-53	-0-		114	1	745	2	N	11	195 1 53
							12	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 5311		RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 7920 - 9265
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	845	2	N	-0-	179
10	961 N	944	-0-	-17	-0-	31	1	885	2	N	25	204
						28	9					
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	30	1	851	2	N	32	236
						35	9					
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	N	38	274
						42	9					
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	31	1	844	2	N	13	287
						14	9					
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	28	1	742	2	N	10	297
						11	9					
-----												
PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID ->		226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7726 - 7761	
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	150	1	1182	2	N	-0-	254
10	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	148	1	1157	2	N	3	71
						3	9					
11	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	150	1	1095	2	N	13	84
						14	9					
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	163	1	1295	2	N	15	99
						17	9					
01	1302 N	722	-0-	-580	-0-	101	1	621	2	N	-0-	99
*02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	152	1	1077	2	N	3	102
						3	9					
-----												
TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID ->		228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7596 - 7632	
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	359	2	N	-0-	121
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	66	1	351	2	N	-0-	121
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	61	1	287	2	N	-0-	121
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	62	1	300	2	N	-0-	121
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	68	1	328	2	N	-0-	121
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	N	-0-	121
-----												
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID ->		229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7684 - 7760	
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	47	1	168	2	N	-0-	244
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	182	2	N	15	259
						17	9					
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	47	1	151	2	N	3	72
						3	9					
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	2	N	-0-	72
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	49	1	160	2	N	-0-	72
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	44	1	139	2	N	-0-	72
-----												
FLOYD		WELL #: 2		RRCID ->		234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 8251 - 11664	
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	344	1	3105	2	N	15	104
						17	9					
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	359	1	3256	2	N	5	109
						6	9					
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	358	1	2989	2	N	-0-	109
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	349	1	3127	2	N	31	140
						34	9					
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	368	1	2974	2	N	22	162
						24	9					
02	2548 X	2154	-0-	-394	-0-	243	1	1864	2	N	43	205
						47	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-		13
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	N	-0-		13
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-		13
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-		13
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-		13
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	6	1	23	2	N	-0-		13

TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074			
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	273	1	2404	2	N	82	182 1	79
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	272	1	2394	2	N	88		167
11	2670 X	11	-0-	-2659	-0-	10	1	1	2	N	-0-		167
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	348	1	3112	2	N	141	181 1	127
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	155	9	302	1	N	112		239
*02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	123	9	278	1	N	88	181 1	146
						97	9						

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8350 - 10695			
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	222	1	1928	2	N	19		212
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	21	9	258	1	N	27	181 1	58
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	30	9	250	1	N	28		86
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	31	9	255	1	N	27		113
01	2294 N	1731	-0-	-563	-0-	197	1	1490	2	N	40		153
02	2072 N	1053	-0-	-1019	-0-	44	9	133	1	N	-0-		153

MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8582 - 10399			
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	25	1	986	2	N	-0-		299
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-		299
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	N	-0-		299
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	1006	2	N	-0-		299
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	-0-		299
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-		299

BALLENLINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8020 - 10889			
09	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	154	1	1035	2	N	20		252
10	1550 N	1204	-0-	-346	-0-	22	9	186	1	N	27		279
11	1380 N	1015	-0-	-365	-0-	180	1	817	2	N	16	179 1	116
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	18	9	179	1	N	48		164
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	53	9	186	1	N	38		202
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	42	9	150	1	N	25		227
						28	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BALLENTINE "A"		WELL #: 8821H		RRCID -> 242473		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8096 - 10072			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-		227
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	182	2	N	-0-		227
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	13	1	6	2	N	-0-		227
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	-0-		227
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-		227
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	N	-0-		227

MARTHA ANN SMITH		WELL #: 6992H		RRCID -> 243510		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8290 - 10134			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		258
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		258
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		258
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		258

C. W. HERRON		WELL #: 8692H		RRCID -> 244281		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 8071 - 9785			
09	3840 X	758	-0-	-3082	-0-	318	1	440	2	N	-0-		357
10	4061 X	1557	-0-	-2504	-0-	341	1	1216	2	N	-0-		357
11	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	330	1	3768	2	N	52		409
						57	9						
12	4061 X	3616	-0-	-445	-0-	341	1	3253	2	N	20		429
						22	9						
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	341	1	3089	2	N	40		469
						44	9						
02	3892 X	555	-0-	-3337	-0-	66	1	476	2	N	12	182 1	299
						13	9						

VALENTINE SCHOENHALS		WELL #: 4561H		RRCID -> 244812		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8770 - 10491			
09	3750 X	3614	-0-	-136	-0-	30	1	3581	2	N	3		195
						3	9						
10	4154 X	3531	-0-	-623	-0-	30	1	3501	2	N	-0-		195
11	4020 X	3271	-0-	-749	-0-	30	1	3230	2	N	10		205
						11	9						
12	4154 X	3893	-0-	-261	-0-	28	1	3852	2	N	12		217
						13	9						
01	4154 X	3353	-0-	-801	-0-	30	1	3323	2	N	-0-		217
02	3360 X	3040	-0-	-320	-0-	26	1	3005	2	N	8		225
						9	9						

BURCHFIEL		WELL #: 4H		RRCID -> 245021		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 8013 - 10900			
09	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	85	1	1542	2	N	-0-		286
10	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	91	1	1640	2	N	-0-		286
11	1710 N	1581	-0-	-129	-0-	82	1	1499	2	N	-0-		286
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	90	1	1587	2	N	-0-		286
01	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	89	1	1481	2	N	1		287
						1	9						
*02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	85	1	1404	2	N	-0-		287



-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4560 X	4279	-0-	-281	-0-	455	1	3785	2	N	35		307
						39	9						
10	4712 X	4570	-0-	-142	-0-	496	1	4043	2	N	28		335
						31	9						
11	4560 X	4337	-0-	-223	-0-	480	1	3827	2	N	27		362
						30	9						
12	4619 X	4540	-0-	-79	-0-	496	1	3980	2	N	58		420
						64	9						
01	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	496	1	3851	2	N	35		455
						39	9						
02	4116 X	2616	-0-	-1500	-0-	425	1	2185	2	N	5	183 1	277
						6	9						

-----  
BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925  
-----

09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-		144
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	61	1	829	2	N	-0-		144
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	71	1	1112	2	N	20		164
						22	9						
12	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	69	1	1031	2	N	6		170
						7	9						
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	986	2	N	2		172
						2	9						
02	1120 N	634	-0-	-486	-0-	51	1	583	2	N	-0-		172

-----  
TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080  
-----

09	2640 X	2317	-0-	-323	-0-	238	1	2079	2	N	-0-		213
10	2728 X	2490	-0-	-238	-0-	255	1	2220	2	N	14		227
						15	9						
11	2640 X	2380	-0-	-260	-0-	261	1	2110	2	N	8		235
						9	9						
12	2480 X	2314	-0-	-166	-0-	241	1	2064	2	N	8		243
						9	9						
01	2480 X	2185	-0-	-295	-0-	248	1	1918	2	N	17		260
						19	9						
02	2240 X	1886	-0-	-354	-0-	219	1	1653	2	N	13		273
						14	9						

-----  
BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300  
-----

09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	30	1	1570	2	N	1		230
						1	9						
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	31	1	1725	2	N	20	185 1	65
						22	9						
11	1650 N	1388	-0-	-262	-0-	30	1	1339	2	N	17		82
						19	9						
12	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	31	1	1550	2	N	17		99
						19	9						
01	1767 N	1583	-0-	-184	-0-	31	1	1521	2	N	28		127
						31	9						
*02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1342	2	N	20		147
						22	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JAN		WELL #:		4373H	RRCID ->	246844	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8629 - 11100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	998	-0-	-52	-0-	30	1	937	2	N	28		345
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	966	2	N	35		380
11	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	30	1	913	2	N	57	178 1	259
12	1023 N	948	-0-	-75	-0-	28	1	841	2	N	72		331
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1452	2	N	58		389
*02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	2	N	13		402

TOOTIE BARTON		WELL #:		4443H	RRCID ->	246846	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8549 - 12028	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	2771	-0-	-1219	-0-	30	1	2678	2	N	57	181 1	353
10	4123 X	3617	-0-	-506	-0-	31	1	3421	2	N	150	180 1	323
11	3990 X	3187	-0-	-803	-0-	30	1	3043	2	N	104		427
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	31	1	3179	2	N	113	181 1	359
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	31	1	3770	2	N	110	166 1	303
02	3276 X	2603	-0-	-673	-0-	28	1	2463	2	N	102		405

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4281H	RRCID ->	247013	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	8450 - 10396	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	803	-0-	-67	-0-	30	1	771	2	N	2		220
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	31	1	796	2	N	30		250
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	30	1	754	2	N	27		277
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	N	29		306
01	868 N	838	-0-	-30	-0-	31	1	761	2	N	42		348
02	756 N	587	-0-	-169	-0-	28	1	558	2	N	1	185 1	164

BETTY LEE "524"		WELL #:		3H	RRCID ->	247752	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8727 - 12152	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	21	1	139	2	N	-0-		353
10	279 N	152	-0-	-127	-0-	15	1	137	2	N	-0-		353
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-		353
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	N	-0-		353
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	18	1	46	2	N	-0-		353
02	196 N	83	-0-	-113	-0-	11	1	63	2	N	8		361

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PRICE		WELL #:		6982H	RRCID ->	248749	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8347 - 11739	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3150 X	2862	-0-	-288	-0-	327	1	2484	2	N	46	175 1	128
						51	9						
10	3255 X	1406	-0-	-1849	-0-	163	1	1223	2	N	18		146
						20	9						
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	389	1	3194	2	N	105		251
						116	9						
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	403	1	3531	2	N	95		346
						105	9						
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	386	1	3056	2	N	79		425
						87	9						
02	2940 X	2925	-0-	-15	-0-	345	1	2491	2	N	81	181 1	325
						89	9						

VERNER V. PARKER "711"		WELL #:		2H	RRCID ->	248750	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7994 - 10190	
09	3180 X	2043	-0-	-1137	-0-	30	1	1983	2	N	27		306
						30	9						
10	3255 X	1572	-0-	-1683	-0-	31	1	1537	2	N	4	165 1	145
						4	9						
11	3030 X	1412	-0-	-1618	-0-	25	1	1387	2	N	-0-		145
12	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	31	1	2595	2	N	50		195
						55	9						
01	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	29	1	1862	2	N	39		234
						43	9						
*02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	28	1	2005	2	N	21		255
						23	9						

BARTON "525"		WELL #:		3H	RRCID ->	248766	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8430 - 11594	
09	600 N	544	-0-	-56	-0-	30	1	495	2	N	17		377
						19	9						
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	78		455
						86	9						
11	600 N	509	-0-	-91	-0-	30	1	457	2	N	20		475
						22	9						
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	51	182 1	344
						56	9						
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	N	83		427
						91	9						
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	34		461
						37	9						

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248768	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8303 - 9564	
09	1890 N	1460	-0-	-430	-0-	30	1	1430	2	N	-0-		-0-
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	31	1	1992	2	N	204	177 1	27
						224	9						
11	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	29	1	1708	2	N	-0-		27
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	30	1	1809	2	N	-0-		27
01	2170 N	1829	-0-	-341	-0-	30	1	1796	2	N	3		30
						3	9						
*02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	28	1	1795	2	N	-0-		30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1023	-0-	-327	-0-	30	1	993	2	N	-0-		208
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	7		215
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	8	9						
12	1054 N	942	-0-	-112	-0-	30	1	867	2	N	14		229
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	15	9						
02	840 N	664	-0-	-176	-0-	31	1	896	2	N	14		243
						15	9						
						31	1	1048	2	N	6		249
						7	9						
						22	1	639	2	N	3		252
						3	9						

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

09	510 N	439	-0-	-71	-0-	30	1	402	2	N	6		226
						7	9						
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-		226
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	-0-		226
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	807	2	N	-0-		226
01	930 N	745	-0-	-185	-0-	31	1	714	2	N	-0-		226
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	28	1	650	2	N	-0-		226

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

09	4320 X	4102	-0-	-218	-0-	168	1	3903	2	N	28		395
						31	9						
10	4495 X	4444	-0-	-51	-0-	183	1	4196	2	N	59	177 1	277
						65	9						
11	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	165	1	3792	2	N	50		327
						55	9						
12	4495 X	4192	-0-	-303	-0-	179	1	3973	2	N	36		363
						40	9						
01	4495 X	3875	-0-	-620	-0-	175	1	3646	2	N	49		412
						54	9						
02	4004 X	3290	-0-	-714	-0-	153	1	3098	2	N	35	179 1	268
						39	9						

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	1			N	-0-		329
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	2	N	-0-		329
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	15	1	3	2	N	-0-		329
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-		329
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		329
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-		329

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

09	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	30	1	1558	2	N	1		273
						1	9						
10	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	31	1	1662	2	N	24		297
						26	9						
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	30	1	1707	2	N	61	181 1	177
						67	9						
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	2	N	25		202
						28	9						
01	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	31	1	1605	2	N	28		230
						31	9						
02	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	28	1	1420	2	N	25		255
						28	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BARTON "525"		WELL #:		4H	RRCID ->	253249	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8688 - 12301		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	30	1	1656	2	N	25			407
10	1891 N	1396	-0-	-495	-0-	28	9							
11	1860 N	1118	-0-	-742	-0-	31	1	1318	2	N	43	174	1	276
12	1767 N	189	-0-	-1578	-0-	47	9							
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	2	N	34			310
02	1036 N	10	-0-	-1026	-0-	37	9							
						25	1	143	2	N	19			329
						21	9							
						30	1	1891	2	N	45			374
						50	9							
						10	1			N	-0-			374
-----														
TOOTIE BARTON		WELL #:		4444H	RRCID ->	253287	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8462 - 11724		
09	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	30	1	1312	2	N	106			376
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	117	9							
11	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	31	1	1304	2	N	128	156	1	348
12	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	141	9							
01	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	30	1	1256	2	N	101			449
02	1316 N	1143	-0-	-173	-0-	111	9							
						31	1	1301	2	N	50	184	1	315
						55	9							
						31	1	1273	2	N	128			443
						141	9							
						26	1	1001	2	N	105	183	1	365
						116	9							
-----														
BETTY LEE "524"		WELL #:		4H	RRCID ->	253291	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8841 - 12640		
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	30	1	1874	2	N	134	181	1	349
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	147	9							
11	2010 N	1887	-0-	-123	-0-	31	1	1899	2	N	190	179	1	360
12	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	209	9							
01	2108 N	1953	-0-	-155	-0-	29	1	1768	2	N	82	180	1	262
02	1764 N	1256	-0-	-508	-0-	90	9							
						31	1	1851	2	N	134			396
						147	9							
						29	1	1761	2	N	148	181	1	363
						163	9							
						25	1	1183	2	N	44			407
						48	9							
-----														
PARKER, PEARL "710"		WELL #:		2H	RRCID ->	254156	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8126 - 11700		
09	3690 X	3457	-0-	-233	-0-	333	1	2994	2	N	118			317
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	130	9							
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	372	1	3387	2	N	129	187	1	259
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	142	9							
01	3906 X	3721	-0-	-185	-0-	395	1	3340	2	N	132	193	1	198
02	3612 X	3306	-0-	-306	-0-	145	9							
						366	1	3288	2	N	155	193	1	160
						171	9							
						394	1	3208	2	N	108			268
						119	9							
						355	1	2819	2	N	120	200	1	188
						132	9							

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2148	-0-	-702	-0-	152	1	1971	2	N	23		225
						25	9						
10	2728 X	2522	-0-	-206	-0-	186	1	2286	2	N	45		270
						50	9						
11	2640 X	2314	-0-	-326	-0-	180	1	2093	2	N	37		307
						41	9						
12	2573 X	2361	-0-	-212	-0-	176	1	2156	2	N	26		333
						29	9						
01	2573 X	2396	-0-	-177	-0-	182	1	2183	2	N	28	184 1	177
						31	9						
02	2268 X	1683	-0-	-585	-0-	138	1	1520	2	N	23		200
						25	9						

-----  
COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679  
-----

09	300 N	282	-0-	-18	-0-	30	1	221	2	N	28		319
						31	9						
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	31	1	187	2	N	-0-		319
						30	1	177	2	N	27		346
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1						
						30	9						
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	30	1	167	2	N	-0-		346
						31	1	389	2	N	85		431
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	94	9						
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	48		479
						53	9						

-----  
JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966  
-----

09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	30	1	3200	2	N	8		546
						9	9						
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	31	1	3263	2	N	-0-		546
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	30	1	3154	2	N	3		549
						3	9						
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	31	1	3160	2	N	17		566
						19	9						
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	31	1	3226	2	N	22		588
						24	9						
*02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	28	1	2971	2	N	28	181 1	435
						31	9						

-----  
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650  
-----

09	2880 X	2150	-0-	-730	-0-	327	1	1812	2	N	10		167
						11	9						
10	2976 X	2530	-0-	-446	-0-	394	1	2126	2	N	9		176
						10	9						
11	2880 X	2531	-0-	-349	-0-	381	1	2125	2	N	23		199
						25	9						
12	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	347	1	1754	2	N	8		207
						9	9						
01	2542 N	2104	-0-	-438	-0-	352	1	1752	2	N	-0-		207
02	2352 N	1693	-0-	-659	-0-	306	1	1372	2	N	14		221
						15	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BURCHFIEL "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 8198 - 11776				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4950 X	4768	-0-	-182	-0-	190	1	4521	2	N	52			299
10	5208 X	4854	-0-	-354	-0-	57	9	4606	2	N	45	185	1	159
11	5040 X	4169	-0-	-871	-0-	50	9	3965	2	N	30			189
12	5208 X	4310	-0-	-898	-0-	171	1	4071	2	N	51			240
01	5146 X	4049	-0-	-1097	-0-	33	9	3818	2	N	45			285
02	4452 X	3655	-0-	-797	-0-	183	1	3436	2	N	47			332
						56	9							
						181	1							
						50	9							
						167	1							
						52	9							
-----														
MILDRED F. GREER		WELL #: 8801H		RRCID -> 255704		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 8042 - 10899				
09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	466	1	2067	2	N	42			274
10	2883 N	2822	-0-	-61	-0-	46	9	2294	2	N	53	180	1	147
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	470	1	2164	2	N	63			210
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	58	9	2250	2	N	70			280
01	2821 N	2427	-0-	-394	-0-	480	1	1894	2	N	44	182	1	142
02	2520 N	2059	-0-	-461	-0-	69	9	1564	2	N	45			187
						496	1							
						77	9							
						485	1							
						48	9							
						445	1							
						50	9							
-----														
BARTON "525"		WELL #: 5H		RRCID -> 255813		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 8489 - 12303				
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	N	55			270
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	61	9	468	2	N	56			326
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	31	1	436	2	N	21			347
12	558 N	505	-0-	-53	-0-	62	9	450	2	N	22			369
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	30	1	457	2	N	38	185	1	222
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	9	440	2	N	34			256
						31	1							
						24	9							
						31	1							
						42	9							
						28	1							
						37	9							
-----														
SCHULTZ "716"		WELL #: 7H		RRCID -> 258051		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8228 - 11820				
09	2670 X	2274	-0-	-396	-0-	26	1	2105	2	N	130	180	1	412
10	2604 X	2325	-0-	-279	-0-	143	9	2176	2	N	107	169	1	350
11	2370 X	1995	-0-	-375	-0-	31	1	1869	2	N	87			437
12	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	118	9	2055	2	N	115			552
01	2325 N	1805	-0-	-520	-0-	30	1	1652	2	N	113	181	1	484
02	1876 N	1216	-0-	-660	-0-	96	9	1177	2	N	10			494
						31	1							
						127	9							
						29	1							
						124	9							
						28	1							
						11	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MERYDITH "469"		WELL #:		1H	RRCID ->	258056	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7838 - 11691		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	30	1	585	2	N	119			360
						131	9							
10	775 N	609	-0-	-166	-0-	31	1	552	2	N	24	187	1	197
						26	9							
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	742	2	N	36			233
						40	9							
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	812	2	N	58			291
						64	9							
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	68	186	1	173
						75	9							
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT			173
-----														
TRENFIELD "791"		WELL #:		3H	RRCID ->	258249	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8034 - 9780		
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	30	1	2561	2	N	45			239
						50	9							
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	30	1	2340	2	N	32	182	1	89
						35	9							
11	2730 N	2691	-0-	-39	-0-	30	1	2616	2	N	41			130
						45	9							
12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2718	2	N	55			185
						61	9							
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	31	1	2567	2	N	65			250
						72	9							
02	2520 N	2315	-0-	-205	-0-	28	1	2270	2	N	15			265
						17	9							
-----														
BETTY LEE "524"		WELL #:		5H	RRCID ->	258251	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8649 - 11312		
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	111	179	1	557
						122	9							
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	31	1	2499	2	N	152			709
						167	9							
11	2310 N	2284	-0-	-26	-0-	30	1	2184	2	N	64			773
						70	9							
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	31	1	2479	2	N	224	543	1	454
						246	9							
01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	31	1	2650	2	N	203			657
						223	9							
02	2128 N	1882	-0-	-246	-0-	27	1	1840	2	N	14	186	1	485
						15	9							
-----														
BURCHFIEL		WELL #:		5H	RRCID ->	258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889 - 11734		
09	2970 X	2730	-0-	-240	-0-	122	1	2591	2	N	15			262
						17	9							
10	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	128	1	2665	2	N	20			282
						22	9							
11	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	114	1	2376	2	N	12			294
						13	9							
12	3038 X	2806	-0-	-232	-0-	130	1	2651	2	N	23			317
						25	9							
01	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	118	1	2207	2	N	10			327
						11	9							
02	2548 X	2347	-0-	-201	-0-	118	1	2220	2	N	8	184	1	151
						9	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5040 X	4828	-0-	-212	-0-	101	1	4687	2	N	36		187
						40	9						
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	117	1	5558	2	N	73		260
						80	9						
11	5550 X	5388	-0-	-162	-0-	119	1	5197	2	N	65		325
						72	9						
12	5735 X	1347	-0-	-4388	-0-	30	1	1304	2	N	12		337
						13	9						
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	140	1	6150	2	N	101	187 1	251
						111	9						
02	5180 X	4690	-0-	-490	-0-	106	1	4408	2	N	160	192 1	219
						176	9						
-----													
TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	44	1	127	2	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	42	1	109	2	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	42	1	97	2	N	-0-		-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-		-0-
-----													
SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710	
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	30	1	3812	2	N	130		531
						143	9						
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	31	1	3640	2	N	8		539
						9	9						
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	30	1	3369	2	N	104	177 1	466
						114	9						
12	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	31	1	3379	2	N	62		528
						68	9						
01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	17	1	2761	2	N	5		533
						6	9						
*02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	28	1	3444	2	N	48		581
						53	9						
-----													
GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010	
09	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	30	1	3215	2	N	17		163
						19	9						
10	3534 X	3331	-0-	-203	-0-	31	1	3280	2	N	18		181
						20	9						
11	3390 X	3186	-0-	-204	-0-	30	1	3128	2	N	25		206
						28	9						
12	3410 X	3242	-0-	-168	-0-	31	1	3174	2	N	34		240
						37	9						
01	3410 X	3150	-0-	-260	-0-	31	1	3091	2	N	25		265
						28	9						
02	3052 X	2719	-0-	-333	-0-	28	1	2685	2	N	5		270
						6	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WEIDNER, OTTO		WELL #: 7961H		RRCID -> 260353		COMPL. DATE 10/28/2010				TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	520 1	4838 2	N	127	180 1	283		
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	140 9	457 1	N	77	181 1	179		
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	85 9	520 1	N	114		293		
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	125 9	488 1	N	113	182 1	224		
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	124 9	527 1	N	114	182 1	156		
*02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	125 9	458 1	N	90		246		
						99 9							
PEARL PARKER "710"													
		WELL #: 3H		RRCID -> 262241		COMPL. DATE 03/17/2011				TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540			
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	104 1	734 2	N	5		121		
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	6 9	112 1	N	23		144		
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	25 9	117 1	N	32		176		
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	35 9	105 1	N	15		191		
01	930 N	789	-0-	-141	-0-	17 9	108 1	N	-0-		191		
02	896 N	722	-0-	-174	-0-		100 1	N	-0-		191		
PRICE													
		WELL #: 6983H		RRCID -> 262257		COMPL. DATE 03/04/2011				TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300			
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	30 1	1193 2	N	15		323		
10	1457 N	690	-0-	-767	-0-	17 9	31 1	N	29	159 1	193		
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	32 9	30 1	N	32		225		
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	35 9	31 1	N	38		263		
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	42 9	31 1	N	38		301		
02	1512 N	1346	-0-	-166	-0-	42 9	28 1	N	22		323		
						24 9							
FLOYD													
		WELL #: 3H		RRCID -> 262389		COMPL. DATE 04/19/2011				TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938			
09	4800 X	4220	-0-	-580	-0-	30 1	4168 2	N	20		271		
10	4960 X	4393	-0-	-567	-0-	22 9	31 1	N	36		307		
11	4800 X	4492	-0-	-308	-0-	40 9	30 1	N	32	190 1	149		
12	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	35 9	31 1	N	70		219		
01	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	77 9	31 1	N	99	191 1	127		
*02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	109 9	28 1	N	44		171		
						48 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
AKERS		WELL #:		5H	RRCID ->	262419	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8060 - 11328	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	30	1	4927	2	N	100	189 1	233
						110	9						
10	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	31	1	5186	2	N	103	189 1	147
						113	9						
11	5160 X	4694	-0-	-466	-0-	30	1	4567	2	N	88		235
						97	9						
12	5332 X	5199	-0-	-133	-0-	31	1	5052	2	N	105	180 1	160
						116	9						
01	5332 X	5171	-0-	-161	-0-	31	1	5022	2	N	107		267
						118	9						
02	4816 X	4458	-0-	-358	-0-	28	1	4373	2	N	52	192 1	127
						57	9						
-----													
BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	262589	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7900 - 11371	
09	3390 X	3136	-0-	-254	-0-	135	1	2976	2	N	23		177
						25	9						
10	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	144	1	3129	2	N	30		207
						33	9						
11	3390 X	2774	-0-	-616	-0-	123	1	2625	2	N	24		231
						26	9						
12	3472 X	3159	-0-	-313	-0-	143	1	2995	2	N	19		250
						21	9						
01	3472 X	2466	-0-	-1006	-0-	103	1	2352	2	N	10		260
						11	9						
02	2996 X	2551	-0-	-445	-0-	119	1	2397	2	N	32	182 1	110
						35	9						
-----													
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		3H	RRCID ->	262716	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8265 - 11098	
09	900 N	549	-0-	-351	-0-	30	1	496	2	N	21		377
						23	9						
10	1488 N	212	-0-	-1276	-0-	30	1	169	2	N	12		389
						13	9						
11	1050 N	444	-0-	-606	-0-	30	1	414	2	N	-0-		389
12	558 N	113	-0-	-445	-0-	21	1	79	2	N	12	181 1	220
						13	9						
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	111		331
						122	9						
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	28	1	1166	2	N	31		362
						34	9						
-----													
DUKE		WELL #:		7812H	RRCID ->	262750	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8106 - 11798	
09	720 N	593	-0-	-127	-0-	30	1	466	2	N	88	185 1	298
						97	9						
10	806 N	612	-0-	-194	-0-	31	1	502	2	N	72		370
						79	9						
11	660 N	562	-0-	-98	-0-	30	1	433	2	N	90		460
						99	9						
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	84	189 1	355
						92	9						
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	N	50		405
						55	9						
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	2	N	30		435
						33	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	285 1	702 2	N	108	180 1			214
10	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	119 9	731 2	N	107				321
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	295 1	671 2	N	99	191 1			229
12	1147 N	873	-0-	-274	-0-	118 9	606 2	N	75				304
01	1147 N	917	-0-	-230	-0-	285 1	623 2	N	75				379
02	1008 N	825	-0-	-183	-0-	109 9	540 2	N	89				468
						184 1							
						83 9							
						211 1							
						83 9							
						187 1							
						98 9							
BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597													
09	840 N	349	-0-	-491	-0-	13 1	335 2	N	1				388
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	1 9	558 2	N	-0-	188 1			200
11	930 N	68	-0-	-862	-0-	28 1	50 2	N	-0-				200
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	18 1	526 2	N	-0-				200
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	31 1	1086 2	N	-0-				200
*02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	13 1	1920 2	N	2				202
						26 1							
						2 9							
DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				234
DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503													
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30 1	115 2	N	-0-				422
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	31 1	96 2	N	-0-				422
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	30 1	49 2	N	-0-				422
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	31 1	43 2	N	-0-				422
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	31 1	38 2	N	-0-				422
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	28 1	28 2	N	-0-				422
LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615													
09	8190 X	7980	-0-	-210	-0-	30 1	7588 2	N	329	540 1			518
10	8339 X	8161	-0-	-178	-0-	362 9	7764 2	N	333	358 1			493
11	8010 X	7704	-0-	-306	-0-	31 1	7336 2	N	307	355 1			445
12	8277 X	7864	-0-	-413	-0-	366 9	7491 2	N	311	183 1			573
01	8277 X	7855	-0-	-422	-0-	30 1	7472 2	N	320	374 1			519
02	7448 X	6919	-0-	-529	-0-	338 9	6592 2	N	272	186 1			605
						31 1							
						342 9							
						352 9							
						28 1							
						299 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
ALTMILLER "986"		WELL #:		1H	RRCID ->	264476	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7861 - 11740
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	30	1	5094	2	N	-0-	155
10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	31	1	5259	2	N	5	160
						6	9					
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	30	1	5072	2	N	-0-	160
12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	31	1	5153	2	N	60	220
						66	9					
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	31	1	5135	2	N	3	223
						3	9					
*02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	23	1	2541	2	N	139	362
						153	9					
-----												
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6092H	RRCID ->	265031	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8150 - 12100
09	3360 X	2377	-0-	-983	-0-	30	1	2259	2	N	80	551
						88	9					
10	3472 X	2428	-0-	-1044	-0-	31	1	2289	2	N	98	271
						108	9					
11	3270 X	2309	-0-	-961	-0-	30	1	2112	2	N	152	423
						167	9					
12	3317 X	2864	-0-	-453	-0-	31	1	2635	2	N	180	219
						198	9					
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	31	1	2899	2	N	152	371
						167	9					
*02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	28	1	2486	2	N	135	316
						149	9					
-----												
WALSER		WELL #:		2431H	RRCID ->	265247	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8722 - 12616
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	30	1	1276	2	N	116	403
						128	9					
10	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	31	1	1307	2	N	161	222
						177	9					
11	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	29	1	1186	2	N	133	184
						146	9					
12	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	31	1	1254	2	N	135	319
						149	9					
01	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	28	1	1215	2	N	135	282
						149	9					
02	1260 N	1046	-0-	-214	-0-	26	1	945	2	N	68	350
						75	9					
-----												
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5322H	RRCID ->	265413	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8305 - 10698
09	2520 X	2299	-0-	-221	-0-	30	1	2247	2	N	20	435
						22	9					
10	2604 X	2163	-0-	-441	-0-	31	1	2069	2	N	57	492
						63	9					
11	2520 X	1912	-0-	-608	-0-	29	1	1854	2	N	26	518
						29	9					
12	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	31	1	2172	2	N	59	577
						65	9					
01	2387 X	2199	-0-	-188	-0-	31	1	2107	2	N	55	632
						61	9					
02	2156 X	2018	-0-	-138	-0-	28	1	1940	2	N	45	677
						50	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
YAUCK "782"		WELL #: 2H		RRCID -> 265930		COMPL. DATE 10/21/2011				TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	30	1	1355	2	N	128			249
						141	9							
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	115	180	1	184
						127	9							
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	30	1	1338	2	N	92	179	1	97
						101	9							
12	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	31	1	1237	2	N	124			221
						136	9							
01	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	31	1	1259	2	N	93	183	1	131
						102	9							
02	1372 N	1166	-0-	-206	-0-	28	1	1043	2	N	86			217
						95	9							
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5312H		RRCID -> 265931		COMPL. DATE 07/13/2011				TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220				
09	5580 X	5013	-0-	-567	-0-	30	1	4842	2	N	128	178	1	388
						141	9							
10	5673 X	5130	-0-	-543	-0-	31	1	4948	2	N	137	360	1	165
						151	9							
11	5340 X	4855	-0-	-485	-0-	30	1	4606	2	N	199			364
						219	9							
12	5425 X	3717	-0-	-1708	-0-	22	1	3570	2	N	114			478
						125	9							
01	5239 X	4076	-0-	-1163	-0-	31	1	3944	2	N	92	366	1	204
						101	9							
02	4676 X	3720	-0-	-956	-0-	26	1	3582	2	N	102			306
						112	9							
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 6071H		RRCID -> 266618		COMPL. DATE 12/01/2011				TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720				
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	106			637
						117	9							
10	775 N	418	-0-	-357	-0-	20	1	385	2	N	12	365	1	284
						13	9							
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	N	259			543
						285	9							
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	123	367	1	299
						135	9							
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	N	143	191	1	251
						157	9							
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	747	2	N	93			344
						102	9							
PORTER "413"		WELL #: 1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924				
09	1170 N	916	-0-	-254	-0-	30	1	823	2	N	57			238
						63	9							
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	N	96	185	1	149
						106	9							
11	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	30	1	980	2	N	38			187
						42	9							
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	31	1	962	2	N	75			262
						83	9							
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	31	1	936	2	N	40			302
						44	9							
*02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	882	2	N	82			384
						90	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BARBER '876'		WELL #: 3H		RRCID -> 267159		COMPL. DATE 01/19/2012				TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	18	1	2873	2	N	33			217
						36	9							
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	28	1	3407	2	N	27			244
						30	9							
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	30	1	3593	2	N	48			292
						53	9							
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	31	1	3397	2	N	44			336
						48	9							
01	3472 X	2645	-0-	-827	-0-	27	1	2579	2	N	35	194	1	177
						39	9							
02	3332 X	1417	-0-	-1915	-0-	24	1	1385	2	N	7			184
						8	9							
LITTLE		WELL #: 3H		RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860				
09	1500 N	1238	-0-	-262	-0-	30	1	1128	2	N	73			428
						80	9							
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	26	1	1151	2	N	76	179	1	325
						84	9							
11	1140 N	991	-0-	-149	-0-	30	1	859	2	N	93			418
						102	9							
12	1271 N	957	-0-	-314	-0-	31	1	814	2	N	102	172	1	348
						112	9							
01	1271 N	809	-0-	-462	-0-	28	1	729	2	N	47			395
						52	9							
02	924 N	231	-0-	-693	-0-	4	1	227	2	N	-0-			395
DUKE '781'		WELL #: 4H		RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012				TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340				
09	2820 X	1510	-0-	-1310	-0-	54	1	1441	2	N	14	179	1	420
						15	9							
10	2914 X	1638	-0-	-1276	-0-	69	1	1525	2	N	40			460
						44	9							
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	180	1	2893	2	N	117			577
						129	9							
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	185	1	2736	2	N	99	186	1	490
						109	9							
01	2852 X	2173	-0-	-679	-0-	138	1	1977	2	N	53			543
						58	9							
02	2632 X	405	-0-	-2227	-0-	4	1	401	2	N	-0-			543
WALSER		WELL #: 2432H		RRCID -> 267302		COMPL. DATE 04/09/2012				TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609				
09	2777 N	2776	-0-	-1	-0-	30	1	2639	2	N	97			454
						107	9							
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	31	1	2147	2	N	128	173	1	409
						141	9							
11	2760 N	2118	-0-	-642	-0-	30	1	1982	2	N	96	170	1	335
						106	9							
12	2852 N	1892	-0-	-960	-0-	31	1	1798	2	N	57			392
						63	9							
01	2325 N	1687	-0-	-638	-0-	30	1	1590	2	N	61			453
						67	9							
02	1988 N	1694	-0-	-294	-0-	27	1	1598	2	N	63			516
						69	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		4H	RRCID ->	267730	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8319 - 12080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	30	1	1887	2	N	43		147
						47	9						
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2017	2	N	52		199
						57	9						
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	30	1	1999	2	N	60		259
						66	9						
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	N	54	201 1	112
						59	9						
01	2046 N	1015	-0-	-1031	-0-	27	1	947	2	N	37		149
						41	9						
02	1848 N	1844	-0-	-4	-0-	28	1	1772	2	N	40		189
						44	9						
-----													
DUKE, C.C. -D-		WELL #:		8041H	RRCID ->	267885	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8105 - 11593	
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	22	1	1867	2	N	60		379
						66	9						
10	2511 N	1771	-0-	-740	-0-	28	1	1702	2	N	37		416
						41	9						
11	2040 N	1783	-0-	-257	-0-	30	1	1687	2	N	60		476
						66	9						
12	2015 N	1032	-0-	-983	-0-	17	1	992	2	N	21	185 1	312
						23	9						
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	28	1	1958	2	N	63		375
						69	9						
02	1652 N	1619	-0-	-33	-0-	23	1	1541	2	N	50		425
						55	9						
-----													
GILSON '710'		WELL #:		2H	RRCID ->	267891	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8182 - 11575	
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	417	1	3823	2	N	155	183 1	304
						171	9						
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	482	1	4477	2	N	210	173 1	341
						231	9						
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	473	1	4047	2	N	210	374 1	177
						231	9						
12	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	464	1	4253	2	N	203	185 1	195
						223	9						
01	4557 X	3197	-0-	-1360	-0-	345	1	2793	2	N	54		249
						59	9						
*02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	449	1	3624	2	N	97		346
						107	9						
-----													
BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		4681H	RRCID ->	267894	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8085 - 12060	
09	600 N	321	-0-	-279	-0-	90	1	231	2	N	-0-		42
						145	1	453	2	N	-0-		42
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	145	1	453	2	N	-0-		42
						78	1	208	2	N	-0-		42
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	78	1	208	2	N	-0-		42
						97	1	318	2	N	-0-		42
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	97	1	318	2	N	-0-		42
						67	1	318	2	N	-0-		42
01	589 N	385	-0-	-204	-0-	67	1	318	2	N	-0-		42
						106	1	323	2	N	-0-		42
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	106	1	323	2	N	-0-		42



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5313H	RRCID ->	268117	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8354 - 12197
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	3245	-0-	-985	-0-	30 1	3107 2	N	98	179 1		480
						108 9						
10	3906 X	3631	-0-	-275	-0-	31 1	3464 2	N	124	180 1		424
						136 9						
11	4140 X	3532	-0-	-608	-0-	30 1	3287 2	N	195			619
						215 9						
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	31 1	4697 2	N	259	181 1		697
						285 9						
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	31 1	4573 2	N	224	182 1		739
						246 9						
*02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	28 1	4076 2	N	154	184 1		709
						169 9						

BALLENTINE "794"		WELL #:		1H	RRCID ->	268183	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8180 - 10250
09	3690 X	1939	-0-	-1751	-0-	28 1	1911 2	N	-0-			401
10	3813 X	3187	-0-	-626	-0-	31 1	3156 2	N	-0-			401
11	3690 X	2818	-0-	-872	-0-	30 1	2788 2	N	-0-			401
12	3813 X	2410	-0-	-1403	-0-	31 1	2379 2	N	-0-			401
01	3689 X	2307	-0-	-1382	-0-	31 1	2276 2	N	-0-			401
02	2884 X	1893	-0-	-991	-0-	28 1	1865 2	N	-0-			401

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		1H	RRCID ->	268856	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8597 - 12370
09	2790 X	2485	-0-	-305	-0-	30 1	2372 2	N	75			434
						83 9						
10	2883 X	2385	-0-	-498	-0-	31 1	2311 2	N	39	172 1		301
						43 9						
11	2790 N	2525	-0-	-265	-0-	30 1	2388 2	N	97			398
						107 9						
12	2573 N	2435	-0-	-138	-0-	31 1	2255 2	N	135	172 1		361
						149 9						
01	2387 N	1969	-0-	-418	-0-	31 1	1883 2	N	50			411
						55 9						
02	2352 N	1069	-0-	-1283	-0-	23 1	1013 2	N	30			441
						33 9						

VERNER V. PARKER '711'		WELL #:		3H	RRCID ->	269078	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8045 - 10517
09	2100 N	1917	-0-	-183	-0-	30 1	1769 2	N	107	344 1		419
						118 9						
10	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	31 1	1702 2	N	77	172 1		324
						85 9						
11	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	30 1	1628 2	N	94	171 1		247
						103 9						
12	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	31 1	1692 2	N	59			306
						65 9						
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	31 1	1667 2	N	125			431
						138 9						
02	1652 N	1635	-0-	-17	-0-	28 1	1497 2	N	100	172 1		359
						110 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TRENFIELD '796'		WELL #: 1H		RRCID -> 269088		COMPL. DATE 08/07/2012				TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2632	-0-	-548	-0-	29	1	2549	2	N	49			201
10	3286 X	2942	-0-	-344	-0-	54	9	2817	2	N	86	182	1	105
11	3180 X	2453	-0-	-727	-0-	95	9	2399	2	N	25			130
12	3069 X	2634	-0-	-435	-0-	26	1	2544	2	N	56			186
01	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	28	1	2393	2	N	44			230
02	2660 X	2352	-0-	-308	-0-	48	9	2309	2	N	16			246
						25	1							
						18	9							
-----														
SCHULTZ '716'		WELL #: 10H		RRCID -> 269126		COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550				
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	30	1	2873	2	N	129	168	1	486
10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	142	9	2757	2	N	123	360	1	249
11	2640 X	1993	-0-	-647	-0-	31	1	1872	2	N	84			333
12	3162 X	2230	-0-	-932	-0-	135	9	2176	2	N	21			354
01	3162 X	2438	-0-	-724	-0-	29	1	2311	2	N	87			441
02	2856 X	2322	-0-	-534	-0-	92	9	2094	2	N	182	197	1	426
						31	1							
						23	9							
						31	1							
						96	9							
						28	1							
						200	9							
-----														
SCHULTZ "716"		WELL #: 9H		RRCID -> 269238		COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310				
09	1620 X	231	-0-	-1389	-0-	7	1	211	2	N	12			316
10	1550 N	670	-0-	-880	-0-	13	9	640	2	N	18			334
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	10	1	1529	2	N	110	181	1	263
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	20	9	1372	2	N	78			341
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	30	1	1126	2	N	63	181	1	223
02	1568 N	1339	-0-	-229	-0-	121	9	1256	2	N	50			273
						31	1							
						86	9							
						31	1							
						69	9							
						28	1							
						55	9							
-----														
WALSER		WELL #: 2433H		RRCID -> 269844		COMPL. DATE 06/13/2013				TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530				
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	29	1	1439	2	N	67	185	1	333
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	74	9	1514	2	N	38			371
11	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	31	1	1422	2	N	83	190	1	264
12	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	42	9	1376	2	N	70			334
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	30	1	1318	2	N	144	175	1	303
02	1428 N	1190	-0-	-238	-0-	91	9	1150	2	N	23			326
						31	1							
						158	9							
						15	1							
						25	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
KOCH LITTLE '779'			WELL #:	1H	RRCID -> 270438	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8190 - 11971		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	30 1	2149 2	N	135	173 1	558		
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	149 9	31 1	2125 2	N	78	184 1	452	
11	2310 N	2120	-0-	-190	-0-	86 9	30 1	1977 2	N	103	183 1	372	
12	2418 N	2202	-0-	-216	-0-	113 9	31 1	2041 2	N	118	188 1	302	
01	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	130 9	30 1	1949 2	N	107	187 1	222	
02	1988 N	1877	-0-	-111	-0-	118 9	28 1	1742 2	N	97		319	
						107 9							
WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #:	6093H	RRCID -> 271321	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8353 - 12520		
09	3360 X	1915	-0-	-1445	-0-	30 1	1769 2	N	105			496	
10	2697 X	2087	-0-	-610	-0-	116 9	31 1	1729 2	N	297	392 1	401	
11	2700 X	1992	-0-	-708	-0-	327 9	30 1	1810 2	N	138		539	
12	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	152 9	31 1	2108 2	N	12	198 1	353	
01	2790 X	2071	-0-	-719	-0-	13 9	30 1	1977 2	N	58		411	
02	1876 X	1417	-0-	-459	-0-	64 9	28 1	1298 2	N	83	197 1	297	
						91 9							
BALLENTINE			WELL #:	7942H	RRCID -> 273116	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8153 - 11813		
09	3810 X	3078	-0-	-732	-0-	30 1	3007 2	N	37			250	
10	3627 X	3325	-0-	-302	-0-	41 9	31 1	3252 2	N	38		288	
11	3510 X	3255	-0-	-255	-0-	42 9	30 1	3167 2	N	53	180 1	161	
12	3627 X	3284	-0-	-343	-0-	58 9	31 1	3177 2	N	69		230	
01	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	76 9	31 1	3070 2	N	55		285	
02	3052 X	2831	-0-	-221	-0-	61 9	28 1	2778 2	N	23		308	
						25 9							
JAN			WELL #:	4375H	RRCID -> 274884	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8599 - 12458		
09	3540 X	3387	-0-	-153	-0-	30 1	3210 2	N	134			452	
10	3658 X	3498	-0-	-160	-0-	147 9	31 1	3284 2	N	166	364 1	254	
11	3450 X	3100	-0-	-350	-0-	183 9	30 1	2975 2	N	86		340	
12	3534 X	3025	-0-	-509	-0-	95 9	31 1	2919 2	N	68	179 1	229	
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	75 9	31 1	3243 2	N	301		530	
02	3164 X	3059	-0-	-105	-0-	331 9	28 1	2827 2	N	185	366 1	349	
						204 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BRAUM FAMILY		WELL #: 1081HC		RRCID -> 275031		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8283 - 11044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2970 X	2853	-0-	-117	-0-	30	1	2744	2	N	72	169	1	245
10	3069 X	2946	-0-	-123	-0-	79	9	2839	2	N	69			314
11	2970 X	2914	-0-	-56	-0-	31	1	2793	2	N	83	177	1	220
12	3007 X	2952	-0-	-55	-0-	91	9	2836	2	N	77			297
01	2945 X	2879	-0-	-66	-0-	31	1	2753	2	N	86			383
02	2716 X	2569	-0-	-147	-0-	95	9	2465	2	N	69	175	1	277
						28	1							
						76	9							
-----														
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 5H		RRCID -> 275963		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8262 - 12120				
09	2220 N	1843	-0-	-377	-0-	30	1	1763	2	N	45			355
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	50	9	2185	2	N	34	200	1	189
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	31	1	2282	2	N	163			352
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	37	9	2125	2	N	97	200	1	249
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	30	1	2273	2	N	105			354
02	2324 N	2146	-0-	-178	-0-	179	9	2021	2	N	88	200	1	242
						31	1							
						107	9							
						116	9							
						28	1							
						97	9							
-----														
LITTLE, J. A.		WELL #: 8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8270 - 12075				
09	4020 X	3936	-0-	-84	-0-	30	1	3863	2	N	39			421
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	43	9	4410	2	N	13			434
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	31	1	4556	2	N	-0-			434
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	14	9	4687	2	N	17			451
01	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	30	1	4121	2	N	26			477
02	3976 X	3819	-0-	-157	-0-	31	1	3745	2	N	42			519
						29	9							
						28	1							
						46	9							
-----														
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 9290 - 11919				
09	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	25	1	1410	2	N	2			289
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	2	9	1840	2	N	20			309
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	31	1	1556	2	N	27			336
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	22	9	1473	2	N	46			382
01	1891 N	1327	-0-	-564	-0-	30	1	1259	2	N	34			416
02	1512 N	707	-0-	-805	-0-	30	9	678	2	N	8			424
						51	9							
						31	1							
						37	9							
						20	1							
						9	9							

-----												
LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
BARTON, JAY D. ET AL 'F'			WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8330 - 10366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	2250 N	2097	-0-	-153	-0-	30	1	1966	2	N	92	703
						101	9					
10	2418 N	2123	-0-	-295	-0-	31	1	1945	2	N	134 388 1	449
						147	9					
11	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	30	1	1946	2	N	164	613
						180	9					
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	2	N	255 397 1	471
						281	9					
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	31	1	2151	2	N	256	727
						282	9					
*02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	28	1	1850	2	N	190 398 1	519
						209	9					
-----												
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-			WELL #: 3H		RRCID -> 276515		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8150 - 11964	
09	7080 X	6264	-0-	-816	-0-	29	1	6133	2	N	93 185 1	212
						102	9					
10	7316 X	6821	-0-	-495	-0-	31	1	6657	2	N	121	333
						133	9					
11	7080 X	6394	-0-	-686	-0-	30	1	6278	2	N	78 197 1	214
						86	9					
12	6944 X	6291	-0-	-653	-0-	31	1	6164	2	N	87	301
						96	9					
01	6944 X	6073	-0-	-871	-0-	31	1	5864	2	N	162 182 1	281
						178	9					
02	6160 X	4348	-0-	-1812	-0-	26	1	4265	2	N	52	333
						57	9					
-----												
DUKE, C. C. 'D'			WELL #: 8042HC		RRCID -> 276586		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8099 - 11439	
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	30	1	1621	2	N	85	192
						94	9					
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1591	2	N	88	280
						97	9					
11	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	30	1	1436	2	N	78 188 1	170
						86	9					
12	1798 N	1478	-0-	-320	-0-	31	1	1370	2	N	70	240
						77	9					
01	1705 N	1289	-0-	-416	-0-	31	1	1185	2	N	66 187 1	119
						73	9					
02	1456 N	1404	-0-	-52	-0-	28	1	1296	2	N	73	192
						80	9					
-----												
DIXON, M.			WELL #: C002PA		RRCID -> 276626		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 7374		PERF. 7911 - 11791	
09	4350 X	1141	-0-	-3209	-0-	30	1	1111	2	N	-0-	239
						31	1	330	2	N	-0-	239
10	4495 X	361	-0-	-4134	-0-	31	1	107	2	N	-0-	239
						25	1	1539	2	N	-0-	239
11	4350 X	132	-0-	-4218	-0-	31	1	1539	2	N	-0-	239
						31	1	2361	2	N	-0-	239
12	3875 X	1570	-0-	-2305	-0-	30	1	2361	2	N	-0-	239
						30	1	2183	2	N	-0-	239
01	3875 X	2391	-0-	-1484	-0-	28	1	2183	2	N	-0-	239
						28	1					
*02	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: C0020B		RRCID -> 276861	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 8611	- 12563				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	30	1	2226	2	N	35	168	1	258
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	39	9	1969	2	N	93			351
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	102	9	2293	2	N	64			415
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	70	9	2603	2	N	18			433
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	31	1	2656	2	N	42			475
*02	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	46	9	2689	2	N	65			540
						28	1							
						72	9							
-----														
TOOTIE BARTON		WELL #: 4445H		RRCID -> 278205		COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568				
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	30	1	793	2	N	95			443
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	105	9	818	2	N	150	189	1	404
11	1050 N	955	-0-	-95	-0-	165	9	806	2	N	108	190	1	322
12	961 N	924	-0-	-37	-0-	119	9	755	2	N	125	206	1	241
01	1023 N	840	-0-	-183	-0-	31	1	735	2	N	67			308
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	74	9	705	2	N	100	199	1	209
						26	1							
						110	9							
-----														
MILLER 952		WELL #: C001DM		RRCID -> 279186		COMPL. DATE 07/11/2016				TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870				
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	30	1	42	2	N	25			122
10	155 N	86	-0-	-69	-0-	28	9	38	2	N	15			137
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	31	1	25	2	N	14			151
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	17	9	17	2	N	18			169
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	30	1	16	2	N	25			194
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	20	9	14	2	N	-0-			194
						28	9							
						28	1							
-----														
GILSON "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281786		COMPL. DATE 10/11/2007				TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836				
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	59	1	290	2	N	31			203
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34	9	309	2	N	30			233
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	62	1	293	2	N	21			254
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	33	9	314	2	N	22			276
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	5			281
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	24	9	209	2	N	3			284
						6	9							
						47	1							
						3	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PEARL PARKER "710"		WELL #:		1	RRCID ->	281791	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7739 - 7805		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	83	1	520	2	N	9			328
						10	9							
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	84	1	525	2	N	8			336
						9	9							
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	85	1	505	2	N	13			349
						14	9							
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	82	1	499	2	N	9			358
						10	9							
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	81	1	451	2	N	-0-			358
02	560 N	476	-0-	-84	-0-	69	1	404	2	N	3			361
						3	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7972H	RRCID ->	281810	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8259 - 12020		
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	30	1	3463	2	N	117	185	1	195
						129	9							
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	31	1	3570	2	N	136			331
						150	9							
11	3660 X	3634	-0-	-26	-0-	30	1	3471	2	N	121	193	1	259
						133	9							
12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	30	1	3854	2	N	136	188	1	207
						150	9							
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	31	1	3740	2	N	142			349
						156	9							
*02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	28	1	3668	2	N	101	194	1	256
						111	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7971H	RRCID ->	281815	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8108 - 11975		
09	2250 N	2111	-0-	-139	-0-	30	1	1994	2	N	79	179	1	166
						87	9							
10	2356 N	2085	-0-	-271	-0-	31	1	1949	2	N	95			261
						105	9							
11	2220 N	1893	-0-	-327	-0-	30	1	1750	2	N	103	180	1	184
						113	9							
12	2170 N	1926	-0-	-244	-0-	31	1	1768	2	N	115			299
						127	9							
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	N	177	186	1	290
						195	9							
02	1764 N	1088	-0-	-676	-0-	28	1	1042	2	N	16			306
						18	9							

PARKER, VERNER V.		WELL #:		A711	RRCID ->	281847	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7720 - 7820		
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	131	1	997	2	N	9			218
						10	9							
10	1054 N	672	-0-	-382	-0-	90	1	582	2	N	-0-			218
11	1020 N	599	-0-	-421	-0-	86	1	511	2	N	2			220
						2	9							
12	1054 N	792	-0-	-262	-0-	101	1	684	2	N	6			226
						7	9							
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	112	1	715	2	N	12			238
						13	9							
*02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	107	1	681	2	N	12			250
						13	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
PARKER, VERNER V. '711'		WELL #: 7861A		RRCID -> 281848		COMPL. DATE 10/02/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-			123
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-			123
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-			123
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	12	1	11	2	N	-0-			123
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-			123
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-			123

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7862H		RRCID -> 281849		COMPL. DATE 05/18/2008				TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074					
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1756	2	N	48	145	1	330
							53	9							
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1901	2	N	56			386
							62	9							
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1768	2	N	25	190	1	221
							28	9							
12	1891 N	994	-0-	-897	-0-	-0-	22	1	953	2	N	17			238
							19	9							
01	1984 N	812	-0-	-1172	-0-	-0-	25	1	775	2	N	11			249
							12	9							
02	1708 N	1126	-0-	-582	-0-	-0-	26	1	1072	2	N	25			274
							28	9							

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #: C003CP		RRCID -> 289032		COMPL. DATE 01/28/2020				TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490					
09	55140 X	31001	-0-	-24139	-0-	-0-	240	1	29422	2	N	1217	1279	1	329
							1339	9							
10	49476 X	29985	-0-	-19491	-0-	-0-	243	1	28405	2	N	1215	1103	1	441
							1337	9							
11	42330 X	35944	-0-	-6386	-0-	-0-	1231	1	32235	2	N	2253	2180	1	514
							2478	9							
12	47990 X	47990	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	1	43402	2	N	3046	3122	1	438
							3351	9							
01	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	1	42206	2	N	2461	2381	1	518
							2707	9							
*02	39909 X	39909	-0-	-0-	-0-	-0-	965	1	36748	2	N	1996	2038	1	476
							2196	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 121342		COMPL. DATE 04/24/1986				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325					
HERBERT		WELL #: 2908													
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	N	-0-			53
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	-0-	839	2			N	-0-			53
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	N	-0-			53
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	832	2	N	-0-			53
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	N	-0-			53
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-			53

PETCO ENERGY CORPORATION		657795		RRCID -> 275751		COMPL. DATE 09/08/1984				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353					
KING, A. R. MRS.		WELL #: 1													
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
11	390 N	248	-0-	-142	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
FULTON-SELL				WELL #: 4		RRCID -> 137266		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SIMPAINÉ				WELL #: 5		RRCID -> 148751		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SHOTGUN				WELL #: 5982		RRCID -> 214859		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
-----											
JONES TRUST 343				WELL #: 2H		RRCID -> 216312		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456	
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			52
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			52
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			52
12		372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2			52
01		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			52
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2			52
-----											
REBEL				WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400	
09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2129	2	106	9	74
10		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1983	2	100	9	5
11		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1881	2	76	9	74
12		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1788	2	59	9	128
01		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1882	2	222	9	25
*02		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1727	2	102	9	118
-----											
JOSEPHINE 239				WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
AMY 290				WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130	
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			106
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			106
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			106
12		558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			106
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			106
02		504 N	465	-0-	-39	-0-	465	2			106

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914	- 12180			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	N	19			104
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2	12	9	N	11	81	1	34
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2	6	9	N	5			39
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	3	9	N	3			42
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	2	11	9	N	10			52
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10			62
-----																
AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351	- 12669			
09	12540	X	11552	-0-	-988	-0-	-0-	11509	2	43	9	N	39			190
10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	-0-	14608	2	84	9	N	76	186	1	80
11	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	-0-	14862	2	43	9	N	39			119
12	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	-0-	14282	2	66	9	N	60			179
01	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	-0-	15045	2	96	9	N	87	185	1	81
02	13916	X	12504	-0-	-1412	-0-	-0-	12425	2	79	9	N	72			153
-----																
KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320	- 12667			
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	-0-	8386	2	61	9	N	55			181
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	-0-	6737	2	55	9	N	50	187	1	44
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	-0-	5829	2	46	9	N	42			86
12	8742	X	5688	-0-	-3054	-0-	-0-	5630	2	58	9	N	53			139
01	8742	X	6345	-0-	-2397	-0-	-0-	6273	2	72	9	N	65			204
02	7896	X	5713	-0-	-2183	-0-	-0-	5647	2	66	9	N	60	180	1	84
-----																
PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591	- 12834			
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2	447	9	N	406	511	1	346
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	460	9	N	418	520	1	244
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	472	9	N	429	354	1	319
12	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	-0-	1376	2	618	9	N	562	506	1	375
01	1922	N	1324	-0-	-598	-0-	-0-	1051	2	273	9	N	248	174	1	449
02	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	-0-	1055	2	446	9	N	405	516	1	338
-----																
JOSEPHINE 239		WELL #:		2H	RRCID ->	290518	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8737	- 12763			
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	3300	2	161	9	N	146	173	1	184
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	-0-	3162	2	167	9	N	152	180	1	156
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	2	154	9	N	140	174	1	122
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	3007	2	150	9	N	136			258
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	3059	2	158	9	N	144	179	1	223
*02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	2	128	9	N	116	175	1	164
-----																
PUNDT 197		WELL #:		5HB	RRCID ->	290529	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8924	- 12741			
09	0	W	970	-0-	970	26647		847	2	123	9	N	112	219	1	65
10	0	W	1062	-0-	1062	27709		933	2	129	9	N	117			182
11	0	W	1075	-0-	1075	28784		928	2	147	9	N	134	172	1	144
12	0	W	1030	-0-	1030	29814		920	2	110	9	N	100	170	1	74
01	0	W	1109	-0-	1109	30923		971	2	138	9	N	125	60	1	139
02	0	W	978	-0-	978	31901		871	2	107	9	N	97	164	1	72

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084										
DUKE 412				WELL #:	1H	RRCID ->	290681	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8443	-	12337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	W	1670	-0-	1670	396999	1571	2	99	9	N	90	165	1	99
10	0	W	1089	-0-	1089	398088	1002	2	87	9	N	79			178
11	0	W	721	-0-	721	398809	320	1	350	2	N	46			224
12	0	W	1148	-0-	1148	399957	51	9	728	2	N	87	160	1	151
01	0	W	1310	-0-	1310	401267	96	9	234	1	N	58			209
02	0	W	542	-0-	542	401809	64	9	277	1	N	97	175	1	131
							107	9							
-----															
LEWIS 269				WELL #:	1H	RRCID ->	290682	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8895	-	13165
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	232	2	222	9	N	202	168	1	336
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	121	2	223	9	N	203	169	1	370
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	72	2	255	9	N	232	170	1	432
12	378	X	378	-0-	-0-	-0-	244	2	134	9	N	122	339	1	215
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	363	2	268	9	N	244	172	1	287
*02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	593	2	300	9	N	273	171	1	389
-----															
DUKE 412				WELL #:	2H	RRCID ->	290704	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8252	-	12308
09	0	W	4135	-0-	4135	593180	3708	2	427	9	N	388	491	1	105
10	0	W	3434	-0-	3434	596614	3197	2	237	9	N	215	167	1	153
11	0	W	3029	-0-	3029	599643	2803	2	226	9	N	205	170	1	188
12	0	W	1932	-0-	1932	601575	1708	2	224	9	N	204	171	1	221
01	604673	X	3098	-0-	-601575	-0-	878	1	2030	2	N	173	172	1	222
*02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	190	9	529	1	N	112	172	1	162
							123	9							
-----															
WATERS 240				WELL #:	4H	RRCID ->	290710	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8848	-	12870
09	10110	X	1149	-0-	-8961	-0-	1037	2	112	9	N	102	174	1	116
10	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	813	2	233	9	N	212	180	1	148
11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1686	2	160	9	N	145	174	1	119
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1297	2	98	9	N	89			208
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1217	2	193	9	N	175	176	1	207
02	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	1442	2	151	9	N	137	174	1	170
-----															
WATERS 240				WELL #:	5H	RRCID ->	290711	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8889	-	12829
09	3210	X	2563	-0-	-647	-0-	2347	2	216	9	N	196	172	1	213
10	3255	X	2227	-0-	-1028	-0-	2026	2	201	9	N	183	171	1	225
11	3150	X	1989	-0-	-1161	-0-	1792	2	197	9	N	179	174	1	230
12	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1405	2	118	9	N	107	172	1	165
01	2976	X	2115	-0-	-861	-0-	1951	2	164	9	N	149	174	1	140
02	2380	X	2009	-0-	-371	-0-	1898	2	111	9	N	101	177	1	64
-----															
PUNDT 197				WELL #:		RRCID ->	290712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8889	-	12829
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290716		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1549 2	176 9	N	160	334 1		77
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1469 2	183 9	N	166			243
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1417 2	182 9	N	165	170 1		238
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1401 2	182 9	N	165	172 1		231
01	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1340 2	200 9	N	182	336 1		77
02	1400 N	1224	-0-	-176	-0-	1128 2	96 9	N	87			164
-----												
PUNDT 197		WELL #: 7H		RRCID -> 290722		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685				
09	2880 X	1518	-0-	-1362	-0-	1430 2	88 9	N	80	119 1		117
10	2883 X	1487	-0-	-1396	-0-	1437 2	50 9	N	45			162
11	2670 X	1404	-0-	-1266	-0-	1342 2	62 9	N	56	168 1		50
12	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1442 2	211 9	N	192	172 1		70
01	1798 X	1423	-0-	-375	-0-	1338 2	85 9	N	77	110 1		37
*02	1428 X	274	-0-	-1154	-0-	271 2	3 9	N	3			40
-----												
WATERS 240		WELL #: 6H		RRCID -> 290784		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875				
09	3150 X	2611	-0-	-539	-0-	2407 2	204 9	N	185	170 1		188
10	3100 X	2261	-0-	-839	-0-	2060 2	201 9	N	183	173 1		198
11	3000 X	2179	-0-	-821	-0-	1968 2	211 9	N	192	176 1		214
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2353 2	189 9	N	172	172 1		214
01	2883 X	1496	-0-	-1387	-0-	1352 2	144 9	N	131	172 1		173
02	2436 X	2166	-0-	-270	-0-	2044 2	122 9	N	111	163 1		121
-----												
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359				
BROYLES, M. W.		WELL #: 1										
*07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			20
*08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			20
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			20
*10	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 2		N	-0-			20
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			20
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			20
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			20
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			20
-----												
DRAPER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
*07	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746 2	N	-0-	33
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2	N	-0-	33
*09	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	1549 2	N	-0-	33
*10	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746 2	N	-0-	33
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-	33
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-	33
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-	33
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-	33
-----										
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446		
*07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423 2	N	-0-	-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-	-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-
*10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423 2	N	-0-	-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-	-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-
-----										
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508		
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-	-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-	-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456 2	N	-0-	-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-	-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-	-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-
-----										
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FAGG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

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

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					30
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					30
*09	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					30
*10	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					30
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					32
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					32
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					32
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					32

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

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

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

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

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

*07	992 N	694	-0-	-298	-0-	686	2	8	9	N	7	181	1			3
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	N	5					8
*09	660 N	413	-0-	-247	-0-	411	2	2	9	N	2					10
*10	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					10
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					10
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					10
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					10
*02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*07	1085 N	919	-0-	-166	-0-	919 2	N	-0-		-0-
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-
09	990 N	901	-0-	-89	-0-	901 2	N	-0-		-0-
*10	961 N	919	-0-	-42	-0-	919 2	N	-0-		-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-		-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-		-0-
*02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
-----										
IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
-----										
REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19										
-----										
GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
-----										
MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555		
*07	1178 N	891	-0-	-287	-0-	891 3	N	-0-		104
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	927 3	N	138		242
*09	960 N	854	-0-	-106	-0-	854 3	N	-0-		242
*10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964 3	N	-0-		242
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		242
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		242
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-		242
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		242
-----										
FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451		
*07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2	N	-0-		122
*08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	N	-0-		122
*09	2280 X	2011	-0-	-269	-0-	2011 2	N	-0-		122
*10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2	N	-0-		122
*11	2280 X	2054	-0-	-226	-0-	2054 2	N	-0-		122
12	2356 X	2064	-0-	-292	-0-	2064 2	N	-0-		122
01	2356 X	1812	-0-	-544	-0-	1812 2	N	-0-		122
*02	2128 X	1209	-0-	-919	-0-	1209 2	N	-0-		122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2	N	109
*08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	109
*09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	109
*10	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2	N	109
*11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	109
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	109
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	109
*02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	109
-----									
SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535	
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	62
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	62
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	62
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	62
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	62
-----									
SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605	
*07	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	2	N	112
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	112
*09	570 N	495	-0-	-75	-0-	495	2	N	112
*10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2	N	112
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	112
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	112
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	112
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	112
-----									
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453	
*07	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	1360	2	N	-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-
*09	1410 N	1184	-0-	-226	-0-	1184	2	N	-0-
*10	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2	N	-0-
*11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-
*02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-
-----									
SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433	
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	15
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	15
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	15
*10	868 N	789	-0-	-79	-0-	789	2	N	15
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	15
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	15
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	15
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	15



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ -E-		WELL #: 2870		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19																

REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580								
*07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2		N	-0-					189
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1577	2	6	9	N	5				194
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				194
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				194
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				194
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				194
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				194
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				194

BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459								
*07	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-				34
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				34
*09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-				34
*10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			N	-0-				34
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				34
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				34
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-				34
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				34

SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20																

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448								
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				49
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-				49
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				49
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				49

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403								
*07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-				-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				-0-
*09	780	N	314	-0-	-466	-0-	314	2			N	-0-				-0-
*10	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-				-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-		5		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020 - P/A 03/04/20												

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//	701613					
BRADFORD, R. C.		WELL #:	2A	RRCID -> 144741	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 7535	- 7651
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
BRADFORD, R. C.		WELL #:	3-A	RRCID -> 147461	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7569	- 7670
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
-----								
BRADFORD, R. C.		WELL #:	1-C	RRCID -> 148235	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7514	- 7584
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
SCHULTZ D		WELL #:	3889	RRCID -> 181059	COMPL. DATE 12/27/2000	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7581	- 7630
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020								
-----								
FRY, J.L.		WELL #:	5977	RRCID -> 181641	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 7378	- 7420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
-----								
SCHULTZ -C-		WELL #:	3960	RRCID -> 181850	COMPL. DATE 02/20/2001	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 7518	- 7556
*07	899 N	793	-0-	-106	-0-	793 2	N	-0-
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-
*09	870 N	449	-0-	-421	-0-	449 2	N	-0-
*10	868 N	793	-0-	-75	-0-	793 2	N	-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07		713 N	684	-0-	-29	-0-	684 2	N	-0-			94
*08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			94
*09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-			94
*10		744 N	684	-0-	-60	-0-	684 2	N	-0-			94
*11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			94
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-			94
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			94
*02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-			94
-----												
SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578				
*07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-			59
*08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-			59
*09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-			59
*10		806 N	735	-0-	-71	-0-	735 2	N	-0-			59
*11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-			59
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			59
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			59
*02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			59
-----												
SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498				
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
-----												
BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454				
*07		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080 2	N	-0-			48
*08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-			48
*09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-			48
*10		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080 2	N	-0-			48
*11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-			48
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-			48
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-			48
*02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-			48
-----												
REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568				
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
*02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538 2	-0-		N	-0-					28
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	-0-		N	-0-					28
*09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492 2	-0-		N	-0-					28
*10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538 2	-0-		N	-0-					28
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	-0-		N	-0-					28
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	-0-		N	-0-					28
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	-0-		N	-0-					28
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	-0-		N	-0-					28
-----																
GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550								
*07	372	N	249	-0-	-123	-0-	249 2	-0-		N	-0-					18
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	-0-		N	-0-					18
*09	300	N	77	-0-	-223	-0-	77 2	-0-		N	-0-					18
10	279	N	110	-0-	-169	-0-	110 2	-0-		N	-0-					18
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	-0-		N	-0-					18
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	-0-		N	-0-					18
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	-0-		N	-0-					18
02	112	X	24	-0-	-88	-0-	24 2	-0-		N	-0-					18
-----																
SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490								
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	-0-		N	-0-					1
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	-0-		N	-0-					1
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 2	-0-		N	-0-					1
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	-0-		N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					1
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	-0-		N	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					1
-----																
FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
-----																
BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					90
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	-0-		N	-0-					90
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	-0-		N	-0-					90
01	14B2	EXT	422	-0-	422	-0-	422 2	-0-		N	-0-					90
*02	14B2	EXT	355	-0-	355	-0-	355 2	-0-		N	-0-					90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616								
*07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	-0-					85
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-					85
*09	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2		N	-0-					85
*10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	-0-					85
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-					85
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					85
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-					85
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586								
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-					12
*09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2		N	-0-					12
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-					12
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-					12
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-					12
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-					12
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-					12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591								
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					101
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20															

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448						
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				186
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
11	14B2 EXT	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				186
12	14B2 EXT	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				186
01	14B2 EXT	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				186
02	14B2 EXT	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				186

SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021															

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475						
*07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	N	7				152
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				152
*09	1740 N	685	-0-	-1055	-0-	685	2			N	-0-				152
*10	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	1008	2		9	9	N	8			160
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	947	2		10	9	N	9			169
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2		17	9	N	15			184
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2		9	9	N	8			192
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	859	2		14	9	N	13			205

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493						
09	5610 X	5487	-0-	-123	-0-	5432	2	55	9	N	50				156
*10	5797 X	5321	-0-	-476	-0-	5282	2	39	9	N	35				191
*11	5610 X	4703	-0-	-907	-0-	4690	2	13	9	N	12				203
12	5797 X	3395	-0-	-2402	-0-	3367	2	28	9	N	25	181	1		47
01	5797 X	2928	-0-	-2869	-0-	2908	2	20	9	N	18				65
*02	5124 X	3848	-0-	-1276	-0-	3834	2	14	9	N	13				78

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	93	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	93	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	93	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	93	
*02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	93	
-----											
SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460		
09	5940 X	5654	-0-	-286	-0-	5654	2	N	-0-	69	
10	6138 X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2	N	-0-	69	
*11	5940 X	5041	-0-	-899	-0-	5041	2	N	-0-	69	
12	5921 X	5231	-0-	-690	-0-	5231	2	N	-0-	69	
01	6138 X	4339	-0-	-1799	-0-	4339	2	N	-0-	69	
02	5348 X	303	-0-	-5045	-0-	303	2	N	-0-	69	
-----											
SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660		
*07	3410 X	3365	-0-	-45	-0-	3365	2	N	-0-	82	
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2	N	-0-	82	
*09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	N	-0-	82	
*10	3410 X	3365	-0-	-45	-0-	3365	2	N	-0-	82	
*11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	55 9	132	
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3468	2	N	35 9	164	
01	3410 X	3303	-0-	-107	-0-	3284	2	N	19 9	181	
*02	3080 X	2866	-0-	-214	-0-	2849	2	N	17 9	196	
-----											
GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480		
*07	5518 X	4896	-0-	-622	-0-	4874	2	N	22 9	126	
08	5518 X	4806	-0-	-712	-0-	4806	2	N		126	
*09	4710 X	4246	-0-	-464	-0-	4216	2	N	30 9	153	
*10	5146 X	4812	-0-	-334	-0-	4779	2	N	33 9	183	
*11	4980 X	4344	-0-	-636	-0-	4322	2	N	22 9	203	
12	5146 X	4200	-0-	-946	-0-	4186	2	N	14 9	216	
01	5332 X	3106	-0-	-2226	-0-	3095	2	N	11 9	226	
*02	4536 X	2985	-0-	-1551	-0-	2971	2	N	14 9	239	
-----											
LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960		
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	819	2	N	141 9	326	
*10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	585	2	N	64 9	195	
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	494	2	N	77 9	74	
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	491	2	N	94 9	159	
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	526	2	N	112 9	68	
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	442	2	N	96 9	155	
-----											
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395									
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 7H		RRCID -> 217045		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395										
DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	89	1	1811	3	N	-0-	144
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2039	3	1	9	N	1	145
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1869	3	35	9	N	32	177
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2124	3	35	9	N	32	144
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2077	3	40	9	N	36	180
*02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2127	3	36	9	N	33	125
-----												
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012			TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	165
11	3000 N	3142	-0-	142	142	2885	3	257	9	N	234	210
12	2230 N	2088	-0-	-142	-0-	1758	3	330	9	N	300	246
01	3100 N	3281	-0-	181	181	2898	3	383	9	N	348	216
*02	2800 N	3433	-0-	633	814	3055	3	378	9	N	344	190
-----												
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504			
09	2400 X	2246	-0-	-154	-0-	96	1	1993	3	N	143	165
						157	9					
10	2294 X	1567	-0-	-727	-0-	1482	3	85	9	N	77	172
11	2160 X	1004	-0-	-1156	-0-	998	3	6	9	N	5	113
12	2542 X	707	-0-	-1835	-0-	692	3	15	9	N	14	127
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3406	3	431	9	N	392	145
*02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	2898	3	565	9	N	514	115
-----												
DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	261
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2204	3	59	9	N	54	128
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3004	3	68	9	N	62	190
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4573	3	8	9	N	7	105
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4698	3	270	9	N	245	135
*02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4334	3	129	9	N	117	145
-----												
DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466			
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	175	1	3432	3	N	-0-	147
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	147
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-	147
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	147
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	147
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-	147
-----												
DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035			
09	3570 X	2468	-0-	-1102	-0-	114	1	2343	3	N	10	272
						11	9					
10	3689 X	1850	-0-	-1839	-0-	1773	3	77	9	N	70	190
11	2340 X	1895	-0-	-445	-0-	1838	3	57	9	N	52	242
12	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2570	3	131	9	N	119	187
01	2790 X	1909	-0-	-881	-0-	1817	3	92	9	N	84	195
02	2296 X	1798	-0-	-498	-0-	1717	3	81	9	N	74	165

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395												
DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	1070	N	1070	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			122
11	597	N	597	-0-	-0-	597	3			N	-0-			122
12	957	N	957	-0-	-0-	951	3	6	9	N	5			127
01	1112	N	1112	-0-	-0-	977	3	135	9	N	123			178
*02	577	N	577	-0-	-0-	526	3	51	9	N	46	72	1	143

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SPARMAN		WELL #: 1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYER 460		704176		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYER		704176		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERS, SAM		704176		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPS		704176		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176								
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8079	-	8160
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
-----										
ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7929	-	7959
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059	COMPL. DATE 01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7980	-	8010
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8000	-	8060
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8302	-	8338
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8380	-	8410
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8290	-	8360
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7514 - 7562	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2	N	-0-			160
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2	N	-0-			160
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2	N	-0-			160
12	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2	N	-0-			160
01	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2	N	-0-			160
02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	966	2	N	-0-			160
-----												
KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8775 - 10716	
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			110
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			110
11	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	1473	2	2 9 N	2			112
12	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1531	2	3 9 N	3			115
01	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2	N	-0-			115
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2 9 N	2			117
-----												
WASELL 771		WELL #:		7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7868 - 9958	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUKE 767		WELL #:		6	RRCID ->	196360	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7642 - 8585	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRADFORD 811		WELL #:		6	RRCID ->	196454	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700 - 9147	
09	14B2 EXT	2662	-0-	2662	3419	2662	2	N	-0-			57
10	14B2 EXT	2879	-0-	2879	6298	2879	2	N	-0-			57
11	9387 X	3089	-0-	-6298	-0-	3089	2	N	-0-			57
12	2759 X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2	N	-0-			57
01	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566	2	N	-0-			57
02	2884 X	1888	-0-	-996	-0-	1888	2	N	-0-			57
-----												
DUKE 770		WELL #:		8	RRCID ->	196499	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7616 - 9335	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BORN 863		WELL #:		5	RRCID ->	196751	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 795 - 9400	
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2	N	-0-			57
10	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2	N	-0-			57
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			57
12	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2	N	-0-			57
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			57
02	784 N	726	-0-	-58	-0-	726	2	N	-0-			57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
LAURIE 725		WELL #:		6	RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7709	- 9517
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	4115	-0-	4115	4115		4115	2				45
10	14B2 EXT	3634	-0-	3634	7749		3634	2				45
11	14B2 EXT	3346	-0-	3346	11095		3346	2				45
12	14326 X	3231	-0-	-11095	-0-		3231	2				45
01	4247 X	3326	-0-	-921	-0-		3124	2	202	9	184	62
02	3836 X	2869	-0-	-967	-0-		2851	2	18	9	16	78
-----												
BALLARD 325		WELL #:		2	RRCID -> 198669		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279	- 9614
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	96	-0-	96	96		96	2				-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	100		4	2				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100							-0-
-----												
PIPER 719		WELL #:		4	RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8209	- 8996
09	1680 N	1609	-0-	-71	-0-		1602	2	7	9	6	160
10	1705 N	1634	-0-	-71	-0-		1634	2			-0-	160
11	1620 N	1583	-0-	-37	-0-		1583	2	22	9	20	180
12	1674 N	1512	-0-	-162	-0-		1476	2	36	9	33	33
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		1554	2	184	9	167	27
02	1484 N	1253	-0-	-231	-0-		1250	2	3	9	3	30
-----												
FRY 338		WELL #:		4VH	RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800	- 10272
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
FRY 338		WELL #:		6	RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8103	- 10096
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-		1015	2	4	9	4	159
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-		1045	2			-0-	159
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995	2			-0-	159
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1043	2	12	9	11	170
01	1054 N	1024	-0-	-30	-0-		1018	2	6	9	5	175
02	924 N	844	-0-	-80	-0-		834	2	10	9	9	184
-----												
KIRK 339		WELL #:		5	RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8722	- 10392
09	14B2 EXT	3583	-0-	3583	3583		3554	2	29	9	26	32
10	14B2 EXT	2481	-0-	2481	6064		2474	2	7	9	6	38
11	14B2 EXT	1907	-0-	1907	7971		1903	2	4	9	4	42
12	9654 X	1683	-0-	-7971	-0-		1677	2	6	9	5	47
01	3689 X	1708	-0-	-1981	-0-		1701	2	7	9	6	53
02	3332 X	1370	-0-	-1962	-0-		1364	2	6	9	5	58
-----												
WILEY 718		WELL #:		3	RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8050	- 10682
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1827	2	24	9	22	95
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		1854	2	94	9	85	180
11	2190 N	1789	-0-	-401	-0-		1778	2	11	9	10	190
12	1922 N	1852	-0-	-70	-0-		1841	2	11	9	10	200
01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-		1810	2			-0-	200
02	1680 N	1668	-0-	-12	-0-		1635	2	33	9	30	230

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
WATERS 328		WELL #:		1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 8195 - 9475
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHEAT 341		WELL #:		3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8650 - 10142
09	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211 2		N	-0-		33
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225 2		N	-0-		33
11	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181 2		N	-0-		33
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		33
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		33
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		33
-----											
HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7640 - 9862
09	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	1543 2	2 9	N	2		184
10	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1577 2		N	-0-		184
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537 2		N	-0-		184
12	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	1520 2		N	-0-		184
01	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520 2		N	-0-		184
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		184
-----											
WHEAT 341		WELL #:		2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 8600 - 10517
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		284
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	181 1	104
-----											
WHEAT 341		WELL #:		5H	RRCID ->	208915	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8760 - 10262
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CAIN 337		WELL #:		2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8752 - 10552
09	1620 N	1221	-0-	-399	-0-	1221 2		N	-0-		90
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-		90
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-		90
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1797 2	6 9	N	5		95
01	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1736 2	4 9	N	4		99
*02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1584 2	7 9	N	6		105
-----											
WHEAT 341		WELL #:		4 H	RRCID ->	208927	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8430 - 10292
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2552 2	33 9	N	30		70
10	2697 N	2678	-0-	-19	-0-	2637 2	41 9	N	37		107
11	2700 N	2634	-0-	-66	-0-	2535 2	99 9	N	90		197
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2606 2	96 9	N	87	182 1	102
01	2666 N	2617	-0-	-49	-0-	2595 2	22 9	N	20		122
02	2464 N	2367	-0-	-97	-0-	2336 2	31 9	N	28		150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MALONE 365		WELL #:		1H	RRCID ->	209521	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8483 - 9862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1080	N	943	-0-	-137	-0-	882 2	61 9	N	55			155
10	1147	N	943	-0-	-204	-0-	906 2	37 9	N	34			189
11	990	N	897	-0-	-93	-0-	888 2	9 9	N	8			197
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	928 2	210 9	N	191	183 1		205
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			205
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			205

WATERS 328		WELL #:		2	RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8022 - 8090	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUESS 816		WELL #:		5H	RRCID ->	210552	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7670 - 9242	
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1248 2	68 9	N	62			100
10	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1447 2	17 9	N	15			115
11	1230	N	573	-0-	-657	-0-	545 2	28 9	N	25			140
12	1364	N	532	-0-	-832	-0-	532 2		N	-0-			140
01	1457	N	668	-0-	-789	-0-	668 2		N	-0-			140
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			140

CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302	
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2446 2	61 9	N	55			137
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2453 2	11 9	N	10			147
11	2790	N	2395	-0-	-395	-0-	2331 2	64 9	N	58	177 1		28
12	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	2360 2	4 9	N	4			32
01	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	2201 2	31 9	N	28			60
02	2240	N	1966	-0-	-274	-0-	1942 2	24 9	N	22			82

CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 - 10552	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287	
09	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1669 2	4 9	N	4			38
10	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1977 2	2 9	N	2			40
11	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	1820 2		N	-0-			40
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1912 2	3 9	N	3			43
01	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	1945 2		N	-0-			43
02	1708	N	1677	-0-	-31	-0-	1677 2		N	-0-			43

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052	
09	14B2	EXT	2619	-0-	2619	4297	2580 2	39 9	N	35			100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4297			N	-0-			100
11	4297	X	-0-	-0-	-4297	-0-			N	-0-			100
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			100
01	2697	X	113	-0-	-2584	-0-	113 2		N	-0-			100
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-			N	-0-			100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1140 N	1024	-0-	-116	-0-	976 2	48 9	N	44		82
10		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1082 2	3 9	N	3		85
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1098 2	8 9	N	7		92
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		92
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115 2	2 9	N	2		94
02		1036 N	999	-0-	-37	-0-	998 2	1 9	N	1		95
-----												
SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287												
09	14B2	EXT		9	-0-	9		9 2	N	-0-		53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
-----												
CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547												
09		1590 N	1409	-0-	-181	-0-	1403 2	6 9	N	5		60
10		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2175 2	6 9	N	5		65
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1871 2	9 9	N	8		73
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1948 2	8 9	N	7		80
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1908 2	8 9	N	7		87
*02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1724 2	3 9	N	3		90
-----												
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571												
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		122
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		122
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		122
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		122
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		122
*02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		122
-----												
CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581												
09	14B2	EXT	3903	-0-	3903	3903	3786 2	117 9	N	106		179
10	14B2	EXT	3222	-0-	3222	7125	3204 2	18 9	N	16		195
11	14B2	EXT	2577	-0-	2577	9702	2536 2	41 9	N	37		232
12		11785 X	2083	-0-	-9702	-0-	1888 2	195 9	N	177	177 1	232
01		4030 X	2572	-0-	-1458	-0-	2572 2		N	-0-		232
02		3640 X	1723	-0-	-1917	-0-	1723 2		N	-0-		232
-----												
GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7725 - 9754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7597 - 9151				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8580 - 10186				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7707 - 10900				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8055 - 9772				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
-----															
SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8123 - 9202				
09	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1544	2	30	9	N	27				80
10	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-				80
11	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	1509	2	44	9	N	40				120
12	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1538	2	4	9	N	4				124
01	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1489	2	22	9	N	20				144
02	1456 N	1375	-0-	-81	-0-	1347	2	28	9	N	25				169
-----															
WILLIAM, SCHULTZ		WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8073 - 9914				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
KELLN		WELL #:		1 H	RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8767 - 9989
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2088 2	31 9	N	28			80
10	2139 N	2097	-0-	-42	-0-	2086 2	11 9	N	10			90
11	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	2002 2		N	-0-			90
12	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010 2		N	-0-			90
01	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056 2		N	-0-			90
02	1876 N	1831	-0-	-45	-0-	1831 2		N	-0-			90
-----												
WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8383 - 9502
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
-----												
SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7904 - 9422
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7954 - 10427
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8458 - 9442
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-			67
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-			67
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1770 2	1 9	N	1			68
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1918 2	2 9	N	2			70
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			70
*02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			70
-----												
WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H	RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7996 - 9998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JAY D. BARTON ET AL B		WELL #:		3H	RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 - 9997
09	960 N	882	-0-	-78	-0-	803 2	79 9	N	72			127
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	840 2	69 9	N	63			190
11	960 N	907	-0-	-53	-0-	813 2	94 9	N	85	171 1		104
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	821 2	102 9	N	93			197
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	860 2	105 9	N	95	183 1		109
02	840 N	685	-0-	-155	-0-	665 2	20 9	N	18			127

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
EPPS		WELL #:		5	RRCID ->	227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 8441 - 10980
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
-----											
ROYER		WELL #:		6	RRCID ->	227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 8422 - 9457
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SPARMAN		WELL #:		6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8615 - 9544
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HAINES, GRACE 420		WELL #:		4H	RRCID ->	227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8479 - 9746
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2		N	-0-	43
10	744 N	542	-0-	-202	-0-	542	2		N	-0-	43
11	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	2		N	-0-	43
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2		N	-0-	43
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2		N	-0-	43
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2		N	-0-	43
-----											
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF. 7891 - 10610
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CRUISE 'A' 856		WELL #:		4H	RRCID ->	228810	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7560 - 9362
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
-----											
ROYER		WELL #:		5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8466 - 9502
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6 9	N	5	135
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-	135
11	2070 X	1929	-0-	-141	-0-	1929	2		N	-0-	135
12	2139 X	1967	-0-	-172	-0-	1967	2		N	-0-	135
01	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-	135
*02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-	135

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4278	2	70	9	N	64					281
10		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4071	2	70	9	N	64	180	1			165
11		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4103	2	109	9	N	99					264
12		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3566	2	51	9	N	46	180	1			130
01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4124	2	96	9	N	87					217
*02		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3703	2	68	9	N	62					279
-----																	
EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536																	
09		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					102
10		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					102
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					102
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					102
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	3					105
*02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					105
-----																	
BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690																	
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	51	1			48
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
11		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					48
12		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					48
01		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					48
*02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3304	2	230	9	N	209					257
-----																	
HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962																	
09		2820 X	2691	-0-	-129	-0-	2691	2			N	-0-					37
10		2914 X	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					37
11		2820 X	2716	-0-	-104	-0-	2705	2	11	9	N	10					47
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2899	2	7	9	N	6					53
01		2883 N	2862	-0-	-21	-0-	2860	2	2	9	N	2					55
*02		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					55
-----																	
KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WILSON UNIT "B"		WELL #:		4890H	RRCID ->	230969	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8106 - 11512
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2811	2	4	9	N	4	139
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2936	2	6	9	N	5	144
11	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2847	2	52	9	N	47	37
12	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-	37
01	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-	37
*02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3	40
-----												
CRUISE 'E' 768		WELL #:		7H	RRCID ->	231407	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7480 - 9782
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #:		5366H	RRCID ->	232185	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8510 - 12086
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-	42
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-	42
11	3540 X	3455	-0-	-85	-0-	3455	2			N	-0-	42
12	3658 X	3491	-0-	-167	-0-	3485	2	6	9	N	5	47
01	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	3312	2			N	-0-	47
02	3304 X	2673	-0-	-631	-0-	2672	2	1	9	N	1	48
-----												
BALLENTINE		WELL #:		4794H	RRCID ->	232945	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8193 - 11774
09	1740 N	1214	-0-	-526	-0-	1214	2			N	-0-	151
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	N	1	151
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-	151
12	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			N	-0-	151
01	1674 N	633	-0-	-1041	-0-	633	2			N	-0-	151
02	1372 N	871	-0-	-501	-0-	664	2	207	9	N	188	339
-----												
BORN, VICTOR		WELL #:		5806H	RRCID ->	233278	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7892 - 11790
09	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-	129
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-	129
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1399	2	29	9	N	26	40
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-	40
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-	40
02	1344 N	1300	-0-	-44	-0-	1300	2			N	-0-	40
-----												
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		9H	RRCID ->	233290	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7844 - 9625
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
REBA N MILLER		WELL #:		5H	RRCID ->	234027	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8229 - 11670
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
CRUISE E 768		WELL #:		8H	RRCID ->	235069	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7490 - 10405	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW							CODE	CODE			CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		3628H	RRCID ->	235479	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8231 - 11950	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
PIPER		WELL #:		1690H	RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8364 - 11710	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CRUISE 'A' 856		WELL #:		5H	RRCID ->	236359	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7600 - 10592	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
KIRK 339		WELL #:		6H	RRCID ->	237582	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8950 - 12255	
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3673	2	17 9	N	15			115
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3767	2	10 9	N	9			124
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			124
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3723	2	20 9	N	18			142
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3706	2	11 9	N	10			152
*02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	2	6 9	N	5			157
-----													
CRUISE 'E' 768		WELL #:		9H	RRCID ->	238378	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7500 - 9900	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		7887H	RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8007 - 11550	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	8252 - 11736				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID ->	242700	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7825 - 11343				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID ->	242704	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8123 - 11947				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID ->	245105	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8182 - 12529				
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2179	2	205	9	N	186	181	1		180
10	2139 N	1866	-0-	-273	-0-	1859	2	7	9	N	6				186
11	2070 N	1840	-0-	-230	-0-	1826	2	14	9	N	13				199
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	2	3	9	N	3				202
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1803	2	165	9	N	150	161	1		191
02	1708 N	1375	-0-	-333	-0-	1228	2	147	9	N	134				325
-----															
PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID ->	245201	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8357 - 12193				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID ->	245228	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8815 - 12619				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID ->	246096	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7685 - 11273				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	77				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7726 - 11373		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3148	2	241	9	N	219	355	1	86
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3375	2	234	9	N	213	182	1	117
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2684	2	259	9	N	235	182	1	170
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3738	2	487	9	N	443	369	1	244
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4007	2	66	9	N	60	178	1	126
*02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3943	2	221	9	N	201	165	1	162
-----														
VESTER, MARTHA 617				WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 7760 - 9038		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROXIE 282				WELL #: 2 H		RRCID -> 258825		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 8831 - 12565		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VESTER, MARTHA 617				WELL #: 2H		RRCID -> 260628		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8163 - 11945		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ELISE 286				WELL #: 4H		RRCID -> 265070		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8640 - 12881		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	349	-0-	349	-0-	349	349	2		N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	349				N	-0-			86
12	349 X	-0-	-0-	-349	-0-					N	-0-			86
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1070	2	144	9	N	131			217
*02	2800 N	2874	-0-	74	-0-	74	2711	2	163	9	148	198	1	167
-----														
PARKER 618				WELL #: 3H		RRCID -> 265205		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 8145 - 11545		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROXIE 282				WELL #: 3 H		RRCID -> 265276		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 8641 - 13040		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
-----																	
PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046																	
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1143	2	155	9	N	141	178	1			75
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1170	2	61	9	N	55					130
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1288	2	50	9	N	45					175
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1300	2	63	9	N	57	169	1			63
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1077	2	123	9	N	112					175
02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	724	2			N	-0-					175
-----																	
PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353																	
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3033	2	88	9	N	80					199
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2845	2	95	9	N	86	181	1			104
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2749	2	116	9	N	105					209
12	3007	X	2209	-0-	-798	-0-	2136	2	73	9	N	66	181	1			94
01	3007	X	1829	-0-	-1178	-0-	1702	2	127	9	N	115					209
02	2716	X	181	-0-	-2535	-0-	181	2			N	-0-					209
-----																	
REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738																	
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2363	2	98	9	N	89	179	1	1	8	134
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2335	2	97	9	N	88					222
11	2430	N	2164	-0-	-266	-0-	2098	2	66	9	N	60	182	1			100
12	2542	N	1918	-0-	-624	-0-	1872	2	46	9	N	42					142
01	2418	N	1783	-0-	-635	-0-	1737	2	46	9	N	42					184
02	2016	N	1645	-0-	-371	-0-	1627	2	18	9	N	16					200
-----																	
MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
-----																	
MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641																	
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2835	2	141	9	N	128	109	1			77
10	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2729	2	147	9	N	134		1	8		210
11	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	2616	2	143	9	N	130	180	1			160
12	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2679	2	152	9	N	138	183	1			115
01	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	2557	2	138	9	N	125	183	1			57
02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	2387	2	156	9	N	142					199
-----																	
KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019																	
09	1860	X	1003	-0-	-857	-0-	984	2	19	9	N	17					99
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5153	2	498	9	N	453	362	1			190
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3776	2	299	9	N	272	365	1			97
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3630	2	232	9	N	211	181	1			127
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3395	2	205	9	N	186	183	1			130
*02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2906	2	152	9	N	138	184	1			84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2051 2	77 9	N	70	102 1		55
10		2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2131 2	52 9	N	47			102
11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2096 2	33 9	N	30			132
12		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2102 2	108 9	N	98			230
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2104 2	72 9	N	65	183 1		112
02		1988 N	1498	-0-	-490	-0-	1352 2	146 9	N	133			245
-----													
DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467													
09		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5253 2	131 9	N	119	179 1		117
10		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5290 2	97 9	N	88			205
11		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5061 2	64 9	N	58	183 1		80
12		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5200 2	105 9	N	95			175
01		5208 X	4347	-0-	-861	-0-	4263 2	84 9	N	76			251
02		4704 X	3096	-0-	-1608	-0-	3088 2	8 9	N	7			258
-----													
GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070													
09		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	1	1 8		121
10		1643 X	15	-0-	-1628	-0-	15 2		N	-0-			121
11		1260 X	18	-0-	-1242	-0-	18 2		N	-0-			121
12		403 X	25	-0-	-378	-0-	25 2		N	-0-			121
01		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			121
02		28 X	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-	69 1		52
-----													
ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453													
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2127 2	64 9	N	58	162 1		108
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2043 2	31 9	N	28			136
11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1970 2	120 9	N	109			245
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1941 2	89 9	N	81	172 1		154
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1568 2	178 9	N	162	200 1		116
*02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1418 2	107 9	N	97			213
-----													
ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960													
09		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	3998 2	418 9	N	380	332 1		175
10		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3675 2	336 9	N	305	360 1		120
11		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3366 2	283 9	N	257	181 1		196
12		3379 X	2451	-0-	-928	-0-	2183 2	268 9	N	244	358 1		82
01		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3212 2	230 9	N	209			291
02		3052 X	2790	-0-	-262	-0-	2612 2	178 9	N	162	183 1		270
-----													
DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774													
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1628 2	86 9	N	78	61 1		92
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1671 2	91 9	N	83			175
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1648 2	99 9	N	90	195 1		70
12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1678 2	96 9	N	87			157
01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1591 2	74 9	N	67			224
*02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1434 2	111 9	N	101	201 1		124
-----													
KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095													
09		3000 N	3087	-0-	87	301	2990 2	97 9	N	88			217
10		2947 X	2646	-0-	-301	-0-	2558 2	88 9	N	80	182 1		115
11		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2335 2	133 9	N	121	151 1		85
12		2480 X	2371	-0-	-109	-0-	2327 2	44 9	N	40			125
01		2480 X	2382	-0-	-98	-0-	2173 2	209 9	N	190	200 1		115
02		2240 X	1456	-0-	-784	-0-	1340 2	116 9	N	105			220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2853 2	143 9	N	130	192 1		58	
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3151 2	143 9	N	130	1 8		187	
11		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3041 2	125 9	N	114	187 1		114	
12		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2462 2	141 9	N	128			242	
01		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2187 2	85 9	N	77	184 1		135	
*02		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3760 2	96 9	N	87			222	
-----														
GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655														
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1640 2	150 9	N	136	119 1		182	
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1692 2	128 9	N	116	178 1		120	
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1765 2	156 9	N	142			262	
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1811 2	135 9	N	123	290 1		95	
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1776 2	162 9	N	147			242	
*02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	854 2	102 9	N	93	181 1		154	
-----														
DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290														
09		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6432 2	290 9	N	264	190 1		252	
10		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4472 2	282 9	N	256	360 1		148	
11		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5179 2	300 9	N	273	179 1		242	
12		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5027 2	334 9	N	304	387 1		159	
01		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	5926 2	289 9	N	263	181 1		241	
*02		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5055 2	216 9	N	196	167 1		270	
-----														
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086														
09		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-	95 1		35	
10		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1881 2	1 9	N	1	1 8		35	
11		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2164 2	196 9	N	178	178 1		35	
12		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2051 2	198 9	N	180	180 1		35	
01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2618 2	256 9	N	233	180 1		88	
*02		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1724 2	15 9	N	14			102	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80			152
-----															
GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866															
09	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	4880	2	188	9	N	171	188	1	130
10	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	4938	2	397	9	N	361	189	1	302
11	5250	X	4719	-0-	-531	-0-	4650	2	69	9	N	63	185	1	180
12	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	4955	2	218	9	N	198	183	1	195
01	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	4873	2	215	9	N	195	183	1	207
02	4816	X	4529	-0-	-287	-0-	4352	2	177	9	N	161	198	1	170
-----															
SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250															
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2714	2	67	9	N	61	181	1	80
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2826	2	65	9	N	59			139
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2645	2	53	9	N	48			187
12	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	2700	2	66	9	N	60	184	1	63
01	2883	X	2013	-0-	-870	-0-	1990	2	23	9	N	21			84
02	2604	X	2336	-0-	-268	-0-	2324	2	12	9	N	11			95
-----															
REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395															
09	570	X	14	-0-	-556	-0-	14	2			N	-0-			149
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	8			157
11	570	X	94	-0-	-476	-0-	94	2			N	-0-			157
12	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-			157
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	732	2	109	9	N	99			256
*02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3591	2	349	9	N	317	399	1	174
-----															
GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
-----															
PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483															
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2095	2	168	9	N	153	160	1	100
10	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1574	2	146	9	N	133	163	1	70
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1702	2	143	9	N	130			200
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1763	2	100	9	N	91	182	1	109
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1607	2	110	9	N	100			209
02	1680	N	1078	-0-	-602	-0-	949	2	129	9	N	117	181	1	145
-----															
JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3780 X	3649	-0-	-131	-0-	3363 2	286 9	N	260	180 1	2 8		241
10		3906 X	3592	-0-	-314	-0-	3304 2	288 9	N	262	322 1	2 8		179
11		3660 X	2690	-0-	-970	-0-	2445 2	245 9	N	223	181 1			221
12		3782 X	2593	-0-	-1189	-0-	2307 2	286 9	N	260	388 1			93
01		3782 X	3496	-0-	-286	-0-	3239 2	257 9	N	234	183 1			144
02		3416 X	1993	-0-	-1423	-0-	1818 2	175 9	N	159	183 1			120
-----														
JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180														
09		2370 X	2142	-0-	-228	-0-	1861 2	281 9	N	255	178 1	1 8		245
10		2046 X	1891	-0-	-155	-0-	1646 2	245 9	N	223	199 1	1 8		268
11		2040 X	1597	-0-	-443	-0-	1320 2	277 9	N	252	181 1			339
12		2201 X	1674	-0-	-527	-0-	1478 2	196 9	N	178	362 1			155
01		2201 X	1218	-0-	-983	-0-	965 2	253 9	N	230				385
02		1988 X	1358	-0-	-630	-0-	1335 2	23 9	N	21	199 1			207
-----														
PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770														
09		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3709 2	274 9	N	249	185 1			119
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3255 2	252 9	N	229	181 1			167
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3163 2	217 9	N	197	182 1			182
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3105 2	264 9	N	240	183 1			239
01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2931 2	305 9	N	277	389 1			127
*02		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2423 2	210 9	N	191	189 1			129
-----														
BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100														
09		810 N	512	-0-	-298	-0-	416 2	96 9	N	87				142
10		589 N	582	-0-	-7	-0-	409 2	173 9	N	157	204 1			95
11		630 N	449	-0-	-181	-0-	368 2	81 9	N	74				169
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	449 2	61 9	N	55				224
01		589 N	353	-0-	-236	-0-	218 2	135 9	N	123	183 1			164
02		420 N	336	-0-	-84	-0-	303 2	33 9	N	30				194
-----														
JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206														
09		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2326 2	275 9	N	250	179 1	1 8		207
10		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2587 2	198 9	N	180	180 1	2 8		205
11		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2353 2	212 9	N	193	181 1			217
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2313 2	186 9	N	169	182 1			204
01		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2436 2	221 9	N	201	183 1			222
*02		2800 N	4147	-0-	1347	1347	3991 2	156 9	N	142	184 1			180
-----														
PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968														
09		2070 N	1710	-0-	-360	-0-	1610 2	100 9	N	91	99 1			77
10		2077 N	1750	-0-	-327	-0-	1654 2	96 9	N	87				164
11		1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1597 2	111 9	N	101	185 1			80
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1839 2	103 9	N	94				174
01		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1594 2	70 9	N	64	180 1			58
02		1596 N	1294	-0-	-302	-0-	1207 2	87 9	N	79				137
-----														
PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76				144
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				144

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		3000 N	3873	-0-	873	2388	3658	2	215	9	N	195	193	1	134
10		6150 X	3762	-0-	-2388	-0-	3584	2	178	9	N	162	182	1	114
11		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3697	2	163	9	N	148			262
12		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3693	2	160	9	N	145	362	1	45
01		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4390	2	198	9	N	180	56	1	169
02		2408 X	2034	-0-	-374	-0-	1945	2	89	9	N	81	181	1	69
-----															
PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475															
09		3120 X	2084	-0-	-1036	-0-	2010	2	74	9	N	67			120
10		3224 X	2033	-0-	-1191	-0-	1972	2	61	9	N	55			175
11		2910 X	1991	-0-	-919	-0-	1889	2	102	9	N	93	183	1	85
12		2728 X	2089	-0-	-639	-0-	1986	2	103	9	N	94			179
01		2139 X	1936	-0-	-203	-0-	1846	2	90	9	N	82	183	1	78
*02		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2107	2	142	9	N	129			207
-----															
PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150															
09		2550 N	2360	-0-	-190	-0-	2235	2	125	9	N	114	79	1	139
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2259	2	133	9	N	121	194	1	66
11		1920 N	1809	-0-	-111	-0-	1700	2	109	9	N	99			165
12		2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			165
01		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	126	126	1	165
02		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			165
-----															
ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023															
09		1830 N	1417	-0-	-413	-0-	1350	2	67	9	N	61	106	1	55
10		1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1238	2	50	9	N	45			100
11		1470 N	880	-0-	-590	-0-	837	2	43	9	N	39			139
12		1457 N	966	-0-	-491	-0-	938	2	28	9	N	25			164
01		1302 N	936	-0-	-366	-0-	891	2	45	9	N	41			205
02		812 N	408	-0-	-404	-0-	332	2	76	9	N	69			274
-----															
ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019															
09		3000 N	3743	-0-	743	743	3215	2	528	9	N	480	365	1	114
10		3100 N	2433	-0-	-667	76	2233	2	200	9	N	182	193	1	102
11		3000 N	3195	-0-	195	271	2995	2	200	9	N	182	197	1	87
12		3465 X	3194	-0-	-271	-0-	3048	2	146	9	N	133			220
01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2949	2	118	9	N	107	185	1	142
*02		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2119	2	64	9	N	58			200
-----															
ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854															
09		1620 N	1443	-0-	-177	-0-	1380	2	63	9	N	57	188	1	43
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1481	2	108	9	N	98	1	8	140
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1439	2	41	9	N	37			177
12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1490	2	94	9	N	85	182	1	80
01		1581 N	1159	-0-	-422	-0-	1111	2	48	9	N	44			124
02		1372 N	1259	-0-	-113	-0-	1063	2	196	9	N	178	128	1	174
-----															
ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875															
09		2310 N	2055	-0-	-255	-0-	2000	2	55	9	N	50	1	8	204
10		2387 N	2188	-0-	-199	-0-	2081	2	107	9	N	97	187	1	114
11		2040 N	1897	-0-	-143	-0-	1780	2	117	9	N	106			220
12		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1868	2	105	9	N	95	183	1	132
01		2201 N	1757	-0-	-444	-0-	1658	2	99	9	N	90			222
*02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1851	2	231	9	N	210	240	1	192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																			
ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430																			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68	1				54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
-----																			
DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462																			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																			
PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265																			
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2	17	9	N	15						100
10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	-0-	12683	2	90	9	N	82						182
11	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	-0-	10161	2	31	9	N	28						210
12	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	-0-	10045	2	44	9	N	40	180	1				70
01	10881	X	8761	-0-	-2120	-0-	-0-	8667	2	94	9	N	85						155
02	9828	X	6864	-0-	-2964	-0-	-0-	6761	2	103	9	N	94						249
-----																			
MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397																			
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	2	149	9	N	135	1	8				261
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	151	9	N	137	181	1				217
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	-0-	3413	2	149	9	N	135	178	1				174
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	2	158	9	N	144	176	1				142
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	-0-	3556	2	307	9	N	279						421
*02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	3462	2	135	9	N	123	372	1				172
-----																			
MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547																			
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2509	2	179	9	N	163	184	1	1	8		77
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2	206	9	N	187	195	1	1	8		68
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	120	9	N	109						177
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2	253	9	N	230	182	1				225
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2	113	9	N	103	184	1				144
*02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2	175	9	N	159	184	1				119
-----																			
HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035																			
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2	119	9	N	108	108	1				160
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	2	118	9	N	107	188	1	1	8		78
11	3090	X	2458	-0-	-632	-0-	-0-	2374	2	84	9	N	76	87	1				67
12	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	-0-	3019	2	111	9	N	101	93	1				75
01	3224	X	2678	-0-	-546	-0-	-0-	2606	2	72	9	N	65						140
02	2912	X	1969	-0-	-943	-0-	-0-	1881	2	88	9	N	80						220
-----																			
PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040																			
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	3561	2	121	9	N	110	73	1	1	8		125
10	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	-0-	3543	2	129	9	N	117	180	1				62
11	3570	X	3413	-0-	-157	-0-	-0-	3339	2	74	9	N	67						129
12	3813	X	2992	-0-	-821	-0-	-0-	2887	2	105	9	N	95						224
01	3813	X	1468	-0-	-2345	-0-	-0-	1434	2	34	9	N	31	185	1				70
02	3444	X	1253	-0-	-2191	-0-	-0-	1218	2	35	9	N	32						102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PARKER 618		WELL #:		5H	RRCID ->	278769	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8389 - 12491			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132			175
-----															
PARKER 618		WELL #:		6H	RRCID ->	278770	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8287 - 12290			
09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	2728	2	139	9	N	126	1	8	212
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	2921	2	134	9	N	122	180	1	154
11	2790 X	2433	-0-	-357	-0-	-0-	2292	2	141	9	N	128	183	1	99
12	2976 X	2830	-0-	-146	-0-	-0-	2678	2	152	9	N	138			237
01	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	-0-	2533	2	156	9	N	142	184	1	195
02	2772 X	2379	-0-	-393	-0-	-0-	2219	2	160	9	N	145	198	1	142
-----															
WHEAT 252		WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9038 - 12782			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
-----															
WHEAT 252		WELL #:		5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9140 - 13065			
09	3000 N	4015	-0-	1015	2122	3760	2	255	9	N	232	191	1		225
10	3100 N	3820	-0-	720	2842	3532	2	288	9	N	262	307	1		180
11	6672 X	3830	-0-	-2842	-0-	3496	2	334	9	N	304	182	1		302
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3550	2	165	9	N	150	325	1		127
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2845	2	182	9	N	165	177	1		115
*02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3328	2	99	9	N	90				205
-----															
PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8424 - 12544			
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-			72
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			72
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-			72
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			72
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			72
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	6			78
-----															
ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733 - 12854			
09	2985 N	2964	-0-	-21	-0-	2829	2	135	9	N	123				215
10	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	2899	2	173	9	N	157	180	1		192
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2787	2	120	9	N	109	182	1		119
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2796	2	176	9	N	160	199	1		80
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2692	2	121	9	N	110				190
02	2240 X	1625	-0-	-615	-0-	1595	2	30	9	N	27				217
-----															
ROXIE 282		WELL #:		4H	RRCID ->	278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804 - 12941			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
*02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-			272



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567	-	12638			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
09		5550 X	4779	-0-	-771	-0-	4564	2	215	9	N	195	98	1	1	8	192
10		5549 X	4473	-0-	-1076	-0-	4297	2	176	9	N	160	180	1			172
11		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5388	2	204	9	N	185	179	1			178
12		5549 X	4713	-0-	-836	-0-	4529	2	184	9	N	167	252	1			93
01		5487 X	4624	-0-	-863	-0-	4444	2	180	9	N	164	170	1			87
02		5208 X	3668	-0-	-1540	-0-	3528	2	140	9	N	127					214
-----																	
PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462	-	12576			
09		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6068	2	11	9	N	10					42
10		6138 X	4676	-0-	-1462	-0-	4626	2	50	9	N	45					87
11		5940 X	3456	-0-	-2484	-0-	3443	2	13	9	N	12					99
12		6138 X	3464	-0-	-2674	-0-	3447	2	17	9	N	15					114
01		6138 X	2992	-0-	-3146	-0-	2969	2	23	9	N	21					135
02		5544 X	2786	-0-	-2758	-0-	2725	2	61	9	N	55					190
-----																	
PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444	-	12556			
09		5670 X	4517	-0-	-1153	-0-	4503	2	14	9	N	13					127
10		5859 X	4793	-0-	-1066	-0-	4790	2	3	9	N	3					130
11		4710 X	4132	-0-	-578	-0-	4128	2	4	9	N	4					134
12		4867 X	4556	-0-	-311	-0-	4547	2	9	9	N	8					142
01		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5140	2	3	9	N	3					145
02		4340 X	3932	-0-	-408	-0-	3913	2	19	9	N	17					162
-----																	
REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185	-	12750			
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	3799	2	498	9	N	453	551	1	14	8	115
10		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	4733	2	592	9	N	538	364	1	17	8	272
11		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	4638	2	551	9	N	501	539	1			234
12		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4088	2	439	9	N	399	376	1			257
01		5332 X	2525	-0-	-2807	-0-	2173	2	352	9	N	320	375	1			202
02		4844 X	4232	-0-	-612	-0-	3661	2	571	9	N	519	379	1			342
-----																	
ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775	-	12589			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
-----																	
WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045	-	13064			
09		3480 X	2533	-0-	-947	-0-	2314	2	219	9	N	199	181	1			130
10		3596 X	1928	-0-	-1668	-0-	1872	2	56	9	N	51	123	1			58
11		3330 X	1106	-0-	-2224	-0-	1106	2			N	-0-					58
12		3317 X	2126	-0-	-1191	-0-	2004	2	122	9	N	111					169
01		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2802	2	334	9	N	304	359	1			114
*02		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2423	2	157	9	N	143					257
-----																	
HAGER TRUST 616		WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501	-	13036			
09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2518	2	80	9	N	73	174	1	1	8	95
10		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2588	2	101	9	N	92					187
11		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2108	2	77	9	N	70	182	1			75
12		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2022	2	81	9	N	74	76	1			73
01		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2459	2	51	9	N	46					119
*02		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1818	2	67	9	N	61					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1830 X	249	-0-	-1581	-0-	238	2	11	9	N	10	73	1	47
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3344	2	97	9	N	88	1	8	134
11		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2766	2	99	9	N	90	95	1	129
12		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2583	2	100	9	N	91	108	1	112
01		3131 X	2573	-0-	-558	-0-	2490	2	83	9	N	75			187
02		2828 X	2228	-0-	-600	-0-	2127	2	101	9	N	92	195	1	84
-----															
DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396															
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168															
09		3030 X	2334	-0-	-696	-0-	2245	2	89	9	N	81			167
10		3131 X	3106	-0-	-25	-0-	2970	2	136	9	N	124	185	1	106
11		3120 X	2721	-0-	-399	-0-	2596	2	125	9	N	114			220
12		3224 X	2824	-0-	-400	-0-	2695	2	129	9	N	117	182	1	155
01		3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2733	2	186	9	N	169	183	1	141
02		2800 X	2618	-0-	-182	-0-	2518	2	100	9	N	91			232
-----															
GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718															
09		14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	13461	2	580	9	N	527	371	1	277
10		14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	13663	2	573	9	N	521	566	1	230
11		13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	13103	2	537	9	N	488	545	1	173
12		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	12960	2	524	9	N	476	366	1	283
01		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	12873	2	523	9	N	475	547	1	211
*02		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	11969	2	507	9	N	461	480	1	192
-----															
DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680															
09		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4939	2	184	9	N	167	178	1	233
10		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5790	2	242	9	N	220	356	1	92
11		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5678	2	232	9	N	211	178	1	125
12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	5760	2	389	9	N	354	183	1	296
01		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4414	2	683	9	N	621	564	1	353
*02		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	4991	2	264	9	N	240	381	1	212
-----															
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694															
09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2833	2	213	9	N	194	180	1	177
10		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2846	2	243	9	N	221	184	1	214
11		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2675	2	307	9	N	279	383	1	110
12		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2815	2	293	9	N	266	182	1	194
01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2925	2	183	9	N	166	183	1	177
02		2464 X	2251	-0-	-213	-0-	2094	2	157	9	N	143	181	1	139
-----															
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448															
09		4260 X	3907	-0-	-353	-0-	3684	2	223	9	N	203	179	1	185
10		4216 X	4009	-0-	-207	-0-	3783	2	226	9	N	205	181	1	209
11		3960 X	3436	-0-	-524	-0-	3217	2	219	9	N	199	184	1	224
12		4030 X	3866	-0-	-164	-0-	3648	2	218	9	N	198	180	1	242
01		4030 X	3529	-0-	-501	-0-	3286	2	243	9	N	221	381	1	82
02		3640 X	3104	-0-	-536	-0-	2970	2	134	9	N	122			204

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
KING 552		WELL #:		1H	RRCID ->	280345	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8163 - 12215		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			62
10	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			62
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			62
12	620 X	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-			62
01	2387 X	150	-0-	-2237	-0-	150	2			N	-0-			62
02	2156 X	56	-0-	-2100	-0-	56	2			N	-0-			62
-----														
BAILEY 271		WELL #:		1H	RRCID ->	280528	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8920 - 11620		
09	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1055	2	232	9	N	211	201 1	1 8	169
10	1240 N	894	-0-	-346	-0-	742	2	152	9	N	138	200 1		107
11	1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1019	2	138	9	N	125			232
12	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1016	2	188	9	N	171	183 1		220
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1010	2	221	9	N	201	181 1		240
02	1092 N	874	-0-	-218	-0-	709	2	165	9	N	150	183 1		207
-----														
PRICE, WILLIS D		WELL #:		6125H	RRCID ->	280736	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8200 - 12166		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			99
-----														
DICK BARTON 502		WELL #:		1H	RRCID ->	280901	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7961 - 11911		
09	5550 X	4847	-0-	-703	-0-	4814	2	33	9	N	30			104
10	5735 X	3948	-0-	-1787	-0-	3926	2	22	9	N	20			124
11	5550 X	4554	-0-	-996	-0-	4514	2	40	9	N	36			160
12	5425 X	4528	-0-	-897	-0-	4484	2	44	9	N	40			200
01	5332 X	4418	-0-	-914	-0-	4378	2	40	9	N	36			236
02	4536 X	3955	-0-	-581	-0-	3903	2	52	9	N	47	177 1		106
-----														
HAGER TRUST 616		WELL #:		1H	RRCID ->	280902	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8582 - 13017		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
-----														
HAGER TRUST 616		WELL #:		2H	RRCID ->	280951	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8490 - 13114		
09	1170 N	911	-0-	-259	-0-	839	2	72	9	N	65	176 1	1 8	77
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1250	2	91	9	N	83	1 8		159
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1246	2	109	9	N	99	181 1		77
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1102	2	77	9	N	70			147
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1101	2	63	9	N	57			204
02	1092 N	1079	-0-	-13	-0-	968	2	111	9	N	101	198 1		107
-----														
PRICE, WILLIS D		WELL #:		6123H	RRCID ->	280970	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8232 - 12251		
09	8850 X	5508	-0-	-3342	-0-	5319	2	189	9	N	172	179 1	1 8	76
10	9145 X	4668	-0-	-4477	-0-	4491	2	177	9	N	161	180 1	1 8	56
11	6090 X	4351	-0-	-1739	-0-	4196	2	155	9	N	141			197
12	6293 X	4773	-0-	-1520	-0-	4617	2	156	9	N	142	183 1		156
01	6293 X	4773	-0-	-1520	-0-	4622	2	151	9	N	137	186 1		107
02	5152 X	3171	-0-	-1981	-0-	3108	2	63	9	N	57			164

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6124H		RRCID ->	280971	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8083	- 12337				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	6600 X	5661	-0-	-939	-0-	5483	2	178	9	N	162	179	1	1	8	80
10	6355 X	4023	-0-	-2332	-0-	3932	2	91	9	N	83					163
11	6150 X	4102	-0-	-2048	-0-	4019	2	83	9	N	75					238
12	6355 X	3582	-0-	-2773	-0-	3460	2	122	9	N	111	181	1			168
01	5859 X	5392	-0-	-467	-0-	5252	2	140	9	N	127	182	1			113
02	5292 X	4108	-0-	-1184	-0-	3900	2	208	9	N	189	201	1			101
-----																
DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6145H		RRCID ->	280992	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8346	- 11825				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6122H		RRCID ->	281129	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8216	- 12281				
09	3000 N	3972	-0-	972	2179	3804	2	168	9	N	153	179	1	1	8	137
10	3100 N	4271	-0-	1171	3350	4080	2	191	9	N	174					311
11	7359 X	4009	-0-	-3350	-0-	3909	2	100	9	N	91	182	1			220
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4027	2	141	9	N	128	183	1			165
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3614	2	146	9	N	133	184	1			114
*02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3559	2	102	9	N	93					207
-----																
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 5H		RRCID ->	281203	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8238	- 11795				
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3757	2	296	9	N	269	183	1	5	8	188
10	3751 X	3086	-0-	-665	-0-	2831	2	255	9	N	232	179	1	5	8	236
11	3270 X	2313	-0-	-957	-0-	2100	2	213	9	N	194	186	1			244
12	4185 X	2806	-0-	-1379	-0-	2558	2	248	9	N	225	360	1			109
01	4185 X	3482	-0-	-703	-0-	3211	2	271	9	N	246	180	1			175
02	3780 X	2195	-0-	-1585	-0-	1983	2	212	9	N	193	200	1			168
-----																
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6134H		RRCID ->	281205	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8239	- 12874				
09	6390 X	5014	-0-	-1376	-0-	4874	2	140	9	N	127	185	1			89
10	6603 X	5887	-0-	-716	-0-	5656	2	231	9	N	210	195	1			104
11	6360 X	5822	-0-	-538	-0-	5551	2	271	9	N	246	183	1			167
12	6448 X	4993	-0-	-1455	-0-	4776	2	217	9	N	197	187	1			177
01	6200 X	5813	-0-	-387	-0-	5523	2	290	9	N	264	182	1			259
02	5432 X	3585	-0-	-1847	-0-	3411	2	174	9	N	158	195	1			222
-----																
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6133H		RRCID ->	281206	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8052	- 12464				
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2320	2	79	9	N	72					142
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2349	2	47	9	N	43	1	8			184
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2471	2	63	9	N	57	179	1			62
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2688	2	42	9	N	38					100
01	3100 N	3344	-0-	244	244	3270	2	74	9	N	67					167
*02	2800 N	3288	-0-	488	732	3257	2	31	9	N	28					195
-----																
PEYTON RANCH 417		WELL #: 2H		RRCID ->	281282	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8313	- 12670				
09	6900 X	2723	-0-	-4177	-0-	2719	2	4	9	N	4					94
10	7037 X	2194	-0-	-4843	-0-	2185	2	9	9	N	8					102
11	6360 X	2772	-0-	-3588	-0-	2761	2	11	9	N	10					112
12	6510 X	183	-0-	-6327	-0-	183	2			N	-0-					112
01	4588 X	2503	-0-	-2085	-0-	2497	2	6	9	N	5					117
*02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7287	2	80	9	N	73					190

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		3150 X	3006	-0-	-144	-0-	2918	2	88	9	N	159
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3194	2	61	9	N	214
11		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2686	2	112	9	N	130
12		3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2893	2	59	9	N	184
01		3255 X	3087	-0-	-168	-0-	2969	2	118	9	N	109
02		2940 X	2422	-0-	-518	-0-	2369	2	53	9	N	157
-----												
HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402												
09		5280 X	3956	-0-	-1324	-0-	3682	2	274	9	N	104
10		5208 X	4347	-0-	-861	-0-	4069	2	278	9	N	173
11		4950 X	3717	-0-	-1233	-0-	3439	2	278	9	N	240
12		4743 X	3352	-0-	-1391	-0-	3144	2	208	9	N	244
01		4340 X	3402	-0-	-938	-0-	3170	2	232	9	N	72
02		3920 X	3620	-0-	-300	-0-	3357	2	263	9	N	127
-----												
PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040												
09		4290 X	3828	-0-	-462	-0-	3344	2	484	9	N	152
10		4433 X	3893	-0-	-540	-0-	3412	2	481	9	N	47
11		3960 X	3734	-0-	-226	-0-	3266	2	468	9	N	291
12		4030 X	3935	-0-	-95	-0-	3515	2	420	9	N	127
01		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	3963	2	487	9	N	190
*02		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3338	2	378	9	N	145
-----												
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375												
09		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4342	2	349	9	N	147
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4279	2	281	9	N	40
11		4710 X	4271	-0-	-439	-0-	4022	2	249	9	N	266
12		4867 X	4114	-0-	-753	-0-	3854	2	260	9	N	144
01		4867 X	4281	-0-	-586	-0-	4070	2	211	9	N	149
02		4368 X	3901	-0-	-467	-0-	3560	2	341	9	N	275
-----												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315												
09		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2892	2	182	9	N	70
10		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2955	2	158	9	N	214
11		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2840	2	164	9	N	184
12		3162 X	2376	-0-	-786	-0-	2274	2	102	9	N	97
01		3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2668	2	118	9	N	204
02		2856 X	2376	-0-	-480	-0-	2225	2	151	9	N	144
-----												
BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477												
09		4950 X	4844	-0-	-106	-0-	4426	2	418	9	N	192
10		5115 X	4737	-0-	-378	-0-	4304	2	433	9	N	228
11		4950 X	4894	-0-	-56	-0-	4473	2	421	9	N	244
12		5022 X	4993	-0-	-29	-0-	4572	2	421	9	N	250
01		5022 X	3817	-0-	-1205	-0-	3509	2	308	9	N	170
02		4564 X	3189	-0-	-1375	-0-	2950	2	239	9	N	189
-----												
DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769												
09		11190 X	10757	-0-	-433	-0-	10229	2	528	9	N	161
10		11501 X	11076	-0-	-425	-0-	10531	2	545	9	N	280
11		11070 X	10643	-0-	-427	-0-	10122	2	521	9	N	204
12		11253 X	10628	-0-	-625	-0-	10091	2	537	9	N	327
01		11253 X	10532	-0-	-721	-0-	10000	2	532	9	N	266
02		10052 X	9139	-0-	-913	-0-	8707	2	432	9	N	127

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PRICE, WD -B-				WELL #:	6213H	RRCID ->	281755	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8192 - 12359		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PRICE, WD -B-				WELL #:	6212H	RRCID ->	281757	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	8138 - 12382		
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	-0-	5710	2	360	9	N	327	364	1	132
10	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	-0-	5478	2	285	9	N	259	184	1	207
11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	-0-	5481	2	358	9	N	325	363	1	169
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	-0-	5148	2	279	9	N	254	360	1	63
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	-0-	4852	2	317	9	N	288			351
*02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	-0-	4742	2	267	9	N	243	183	1	411

SCHULTZ 'G' 628				WELL #:	6H	RRCID ->	281887	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8880 - 11665		
09	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	-0-	5112	2	223	9	N	203	177	1	140
10	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	-0-	6336	2	261	9	N	237	183	1	189
11	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	-0-	6005	2	237	9	N	215	186	1	218
12	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	-0-	6477	2	243	9	N	221	182	1	257
01	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	-0-	5228	2	261	9	N	237	198	1	296
02	4788 X	4762	-0-	-26	-0-	-0-	4586	2	176	9	N	160	200	1	256

WHEAT 252				WELL #:	2H	RRCID ->	281889	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8787 - 13225		
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	2	197	9	N	179	187	1	154
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	2	220	9	N	200	185	1	169
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	2	217	9	N	197	182	1	184
12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	2	163	9	N	148	182	1	150
01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2	218	9	N	198	164	1	184
*02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2	314	9	N	285	182	1	287

WILLIAM SCHULTZ				WELL #:	6H	RRCID ->	282125	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8022 - 12429		
09	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	-0-	6544	2	645	9	N	586	567	1	308
10	7130 X	6784	-0-	-346	-0-	-0-	6212	2	572	9	N	520	531	1	291
11	6960 X	5646	-0-	-1314	-0-	-0-	5048	2	598	9	N	544	550	1	285
12	7440 X	5993	-0-	-1447	-0-	-0-	5401	2	592	9	N	538	543	1	280
01	7440 X	5695	-0-	-1745	-0-	-0-	5145	2	550	9	N	500	378	1	402
02	6720 X	4312	-0-	-2408	-0-	-0-	3903	2	409	9	N	372	544	1	230

LAUBHAN 537				WELL #:	1H	RRCID ->	282129	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8437 - 13059		
09	2730 X	2645	-0-	-85	-0-	-0-	2560	2	85	9	N	77			150
10	2790 X	2731	-0-	-59	-0-	-0-	2607	2	124	9	N	113	184	1	77
11	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	-0-	2517	2	127	9	N	115			192
12	2883 X	2821	-0-	-62	-0-	-0-	2764	2	57	9	N	52	176	1	68
01	2883 X	2632	-0-	-251	-0-	-0-	2548	2	84	9	N	76			144
02	2464 X	2342	-0-	-122	-0-	-0-	2281	2	61	9	N	55			199

SCHULTZ 783				WELL #:	2H	RRCID ->	282143	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	8189 - 12780		
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	2	114	9	N	104	193	1	135
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	3325	2	77	9	N	70			205
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	2	119	9	N	108	183	1	130
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	3494	2	186	9	N	169	182	1	117
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	3846	2	138	9	N	125			242
*02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	3168	2	94	9	N	85	198	1	129

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
PRICE, WILLIS D		WELL #: 5343H		RRCID -> 282172		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 8358		- 12949				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1140	2	224	9	N	204	194	1	2	8	105
10	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1445	2	233	9	N	212	182	1	1	8	134
11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1190	2	249	9	N	226	181	1			179
12	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1187	2	234	9	N	213	182	1			210
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1160	2	229	9	N	208	184	1			234
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1088	2	151	9	N	137	192	1			179
-----																
PRICE, WD -B-		WELL #: 6221H		RRCID -> 282210		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8098		- 12982				
09	5310 X	4777	-0-	-533	-0-	4619	2	158	9	N	144	78	1			152
10	5487 X	4881	-0-	-606	-0-	4731	2	150	9	N	136	183	1	1	8	104
11	5310 X	4394	-0-	-916	-0-	4259	2	135	9	N	123					227
12	5456 X	5110	-0-	-346	-0-	4972	2	138	9	N	125	186	1			166
01	5239 X	4849	-0-	-390	-0-	4699	2	150	9	N	136	181	1			121
02	4452 X	4282	-0-	-170	-0-	4174	2	108	9	N	98					219
-----																
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6937H		RRCID -> 282345		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 8145		- 12450				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
-----																
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6938H		RRCID -> 282391		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8169		- 12833				
09	7020 X	6292	-0-	-728	-0-	6146	2	146	9	N	133	183	1	2	8	119
10	7254 X	6431	-0-	-823	-0-	6276	2	155	9	N	141					258
11	7020 X	6927	-0-	-93	-0-	6741	2	186	9	N	169	178	1			249
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7008	2	374	9	N	340	383	1			206
01	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	6991	2	186	9	N	169	182	1			193
*02	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6424	2	157	9	N	143	182	1			154
-----																
PIPER, OLA O.		WELL #: 6927H		RRCID -> 282392		COMPL. DATE 03/23/2017		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 8274		- 13019				
09	14160 X	13314	-0-	-846	-0-	12864	2	450	9	N	409	377	1	6	8	157
10	14632 X	13410	-0-	-1222	-0-	12966	2	444	9	N	404	374	1	7	8	180
11	13950 X	12687	-0-	-1263	-0-	12262	2	425	9	N	386	367	1			199
12	14136 X	12756	-0-	-1380	-0-	12324	2	432	9	N	393	364	1			228
01	13981 X	12207	-0-	-1774	-0-	11810	2	397	9	N	361	365	1			224
02	12432 X	10538	-0-	-1894	-0-	10237	2	301	9	N	274	368	1			130
-----																
LAUBHAN 537		WELL #: 2H		RRCID -> 282629		COMPL. DATE 02/24/2017		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8203		- 12600				
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	977	2	125	9	N	114					219
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	962	2	127	9	N	115	191	1	1	8	142
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	885	2	125	9	N	114					256
12	1147 N	976	-0-	-171	-0-	882	2	94	9	N	85	184	1			157
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	865	2	101	9	N	92	160	1			89
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	822	2	62	9	N	56					145
-----																
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6939H		RRCID -> 282744		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 7824		PERF. 8153		- 12522				
09	8040 X	6376	-0-	-1664	-0-	6175	2	201	9	N	183	177	1	2	8	174
10	7564 X	5837	-0-	-1727	-0-	5649	2	188	9	N	171	183	1	7	8	155
11	7050 X	5381	-0-	-1669	-0-	5188	2	193	9	N	175	196	1			134
12	7285 X	5654	-0-	-1631	-0-	5435	2	219	9	N	199	181	1			152
01	7099 X	5382	-0-	-1717	-0-	5169	2	213	9	N	194	198	1			148
02	5964 X	4271	-0-	-1693	-0-	4092	2	179	9	N	163	180	1			131

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
REBA N MILLER		WELL #:		20H	RRCID ->	282750	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8186 - 12369		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	8708	2	431	9	N	392	379	1	138
10	8959 X	8943	-0-	-16	-0-	8618	2	325	9	N	295	182	1	251
11	9600 X	7748	-0-	-1852	-0-	7462	2	286	9	N	260	364	1	147
12	9920 X	8437	-0-	-1483	-0-	8029	2	408	9	N	371	182	1	336
01	9920 X	8780	-0-	-1140	-0-	8402	2	378	9	N	344	565	1	115
02	8540 X	5982	-0-	-2558	-0-	5762	2	220	9	N	200	181	1	134
-----														
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6953H	RRCID ->	282773	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8083 - 12097		
09	10740 X	9699	-0-	-1041	-0-	9316	2	383	9	N	348	187	1	215
10	10602 X	9826	-0-	-776	-0-	9421	2	405	9	N	368	361	1	220
11	10260 X	8651	-0-	-1609	-0-	8289	2	362	9	N	329	373	1	176
12	10602 X	8399	-0-	-2203	-0-	8039	2	360	9	N	327	376	1	127
01	10602 X	5325	-0-	-5277	-0-	5079	2	246	9	N	224	181	1	170
02	9044 X	4827	-0-	-4217	-0-	4616	2	211	9	N	192	192	1	170
-----														
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6955H	RRCID ->	282774	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8022 - 12186		
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			62
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			62
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2225	2	202	9	N	184	184	1	62
12	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2163	2	207	9	N	188	188	1	62
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4558	2	527	9	N	479	372	1	169
*02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3753	2	272	9	N	247	182	1	234
-----														
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6956H	RRCID ->	282775	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8274 - 12475		
09	6930 X	4811	-0-	-2119	-0-	4342	2	469	9	N	426	540	1	123
10	5332 X	4834	-0-	-498	-0-	4366	2	468	9	N	425	362	1	179
11	4680 X	3747	-0-	-933	-0-	3506	2	241	9	N	219	181	1	217
12	4960 X	4766	-0-	-194	-0-	4577	2	189	9	N	172	182	1	207
01	4960 X	3251	-0-	-1709	-0-	3088	2	163	9	N	148	184	1	171
02	4480 X	3055	-0-	-1425	-0-	2932	2	123	9	N	112	184	1	99
-----														
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6954H	RRCID ->	282776	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	8046 - 12250		
09	9300 X	8182	-0-	-1118	-0-	8041	2	141	9	N	128	178	1	199
10	9610 X	7980	-0-	-1630	-0-	7842	2	138	9	N	125	200	1	121
11	9300 X	7557	-0-	-1743	-0-	7213	2	344	9	N	313	181	1	253
12	8463 X	8116	-0-	-347	-0-	8116	2			N	-0-			253
01	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	10030	2	145	9	N	132	187	1	198
*02	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9160	2	150	9	N	136	197	1	137
-----														
WHITTENBURG UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282777	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6436 - 13368		
09	9630 X	8955	-0-	-675	-0-	8661	2	294	9	N	267	377	1	95
10	9951 X	9314	-0-	-637	-0-	8976	2	338	9	N	307	181	1	221
11	9630 X	7512	-0-	-2118	-0-	7317	2	195	9	N	177	180	1	218
12	9796 X	9220	-0-	-576	-0-	8947	2	273	9	N	248	359	1	107
01	9672 X	8249	-0-	-1423	-0-	7962	2	287	9	N	261	180	1	188
02	8400 X	5849	-0-	-2551	-0-	5600	2	249	9	N	226	182	1	232
-----														
REBA N MILLER		WELL #:		21H	RRCID ->	282830	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8297 - 12375		
09	9090 X	7275	-0-	-1815	-0-	6917	2	358	9	N	325	356	1	129
10	9393 X	7122	-0-	-2271	-0-	6825	2	297	9	N	270	183	1	216
11	7560 X	7364	-0-	-196	-0-	7037	2	327	9	N	297	376	1	137
12	7533 X	7345	-0-	-188	-0-	7081	2	264	9	N	240	182	1	195
01	7533 X	6947	-0-	-586	-0-	6552	2	395	9	N	359	388	1	166
02	6860 X	6433	-0-	-427	-0-	6191	2	242	9	N	220	196	1	190



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8010 X	7425	-0-	-585	-0-	6788 2	637 9	N	579	531 1		311
10		8277 X	8004	-0-	-273	-0-	7057 2	947 9	N	861	930 1	2 8	240
11		7680 X	6922	-0-	-758	-0-	6329 2	593 9	N	539	363 1		416
12		7936 X	6910	-0-	-1026	-0-	6162 2	748 9	N	680	750 1		346
01		7998 X	6703	-0-	-1295	-0-	6446 2	257 9	N	234	360 1		220
02		7224 X	6147	-0-	-1077	-0-	5737 2	410 9	N	373	376 1		217
-----													
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720													
09		4740 X	4209	-0-	-531	-0-	3950 2	259 9	N	235	175 1		214
10		4867 X	4300	-0-	-567	-0-	4026 2	274 9	N	249	363 1	1 8	99
11		4710 X	4196	-0-	-514	-0-	3895 2	301 9	N	274	194 1		179
12		4619 X	3462	-0-	-1157	-0-	3285 2	177 9	N	161	180 1		160
01		4495 X	2973	-0-	-1522	-0-	2773 2	200 9	N	182	182 1		160
*02		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4131 2	256 9	N	233	179 1		214
-----													
COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682													
09		13110 X	10898	-0-	-2212	-0-	9789 2	1109 9	N	1008	1102 1		248
10		13888 X	11024	-0-	-2864	-0-	9660 2	1364 9	N	1240	1117 1		371
11		13050 X	10946	-0-	-2104	-0-	9750 2	1196 9	N	1087	1123 1		335
12		13485 X	11520	-0-	-1965	-0-	10286 2	1234 9	N	1122	950 1		507
01		13299 X	10790	-0-	-2509	-0-	9595 2	1195 9	N	1086	1299 1		294
02		10220 X	9597	-0-	-623	-0-	8496 2	1101 9	N	1001	933 1		362
-----													
BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372													
09		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4501 2	205 9	N	186	179 1		225
10		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2313 2	208 9	N	189	189 1		225
11		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2395 2	209 9	N	190	188 1		227
12		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2761 2	206 9	N	187	192 1		222
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3705 2	162 9	N	147	192 1		177
*02		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3793 2	206 9	N	187	181 1		183
-----													
PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094													
09		5640 X	5402	-0-	-238	-0-	4908 2	494 9	N	449	367 1	4 8	200
10		6107 X	5744	-0-	-363	-0-	5298 2	446 9	N	405	542 1	2 8	61
11		5910 X	5398	-0-	-512	-0-	4789 2	609 9	N	554	364 1		251
12		6107 X	5602	-0-	-505	-0-	5361 2	241 9	N	219	329 1		141
01		5735 X	4850	-0-	-885	-0-	4456 2	394 9	N	358	348 1		151
02		5180 X	4953	-0-	-227	-0-	4383 2	570 9	N	518	365 1		304
-----													
PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480													
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	90 2	1 9	N	1	1 8		27
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	163 2	14 9	N	13			40
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			40
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-			40
01		186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2		N	-0-			40
02		84 N	9	-0-	-75	-0-	9 2		N	-0-			40
-----													
PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414													
09		7620 X	6590	-0-	-1030	-0-	6426 2	164 9	N	149	182 1	5 8	65
10		7316 X	6552	-0-	-764	-0-	6385 2	167 9	N	152	6 8		211
11		6960 X	6143	-0-	-817	-0-	5992 2	151 9	N	137	182 1		166
12		7192 X	6153	-0-	-1039	-0-	5988 2	165 9	N	150	192 1		124
01		6820 X	6103	-0-	-717	-0-	5947 2	156 9	N	142			266
02		6160 X	5455	-0-	-705	-0-	5316 2	139 9	N	126	182 1		210

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8265	2	499	9	N	454	364	1	4 8	279
10	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8038	2	494	9	N	449	545	1	1 8	182
11	8250 X	7404	-0-	-846	-0-	7064	2	340	9	N	309	185	1		306
12	8649 X	7781	-0-	-868	-0-	7296	2	485	9	N	441	539	1		208
01	8649 X	7547	-0-	-1102	-0-	7131	2	416	9	N	378	370	1		216
02	7812 X	5911	-0-	-1901	-0-	5551	2	360	9	N	327	362	1		181
-----															
BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611															
09	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	4447	2	1256	9	N	1142	1111	1		341
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	4635	2	1321	9	N	1201	1325	1		217
11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	4554	2	1297	9	N	1179	1121	1		275
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	4694	2	1154	9	N	1049	760	1		564
01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	4365	2	1340	9	N	1218	1319	1		463
*02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	4150	2	1230	9	N	1118	1130	1		451
-----															
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078															
09	20970 X	19529	-0-	-1441	-0-	19413	2	116	9	N	105	180	1	13 8	99
10	21669 X	20520	-0-	-1149	-0-	20379	2	141	9	N	128	11	8		216
11	20970 X	19635	-0-	-1335	-0-	19529	2	106	9	N	96	185	1		127
12	21421 X	19887	-0-	-1534	-0-	19776	2	111	9	N	101				228
01	21111 X	18146	-0-	-2965	-0-	18011	2	135	9	N	123	187	1		164
02	18536 X	17987	-0-	-549	-0-	17866	2	121	9	N	110				274
-----															
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668															
09	16380 X	14699	-0-	-1681	-0-	14559	2	140	9	N	127	194	1		83
10	16585 X	14861	-0-	-1724	-0-	14690	2	171	9	N	155	1	8		237
11	15750 X	13492	-0-	-2258	-0-	13332	2	160	9	N	145	187	1		195
12	15934 X	13488	-0-	-2446	-0-	13313	2	175	9	N	159	158	1		196
01	15469 X	13279	-0-	-2190	-0-	13091	2	188	9	N	171	183	1		184
02	13720 X	11741	-0-	-1979	-0-	11605	2	136	9	N	124	183	1		125
-----															
SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918															
09	10230 X	9721	-0-	-509	-0-	9212	2	509	9	N	463	371	1		254
10	10044 X	9961	-0-	-83	-0-	9440	2	521	9	N	474	547	1		181
11	9720 X	9719	-0-	-1	-0-	9212	2	507	9	N	461	367	1		275
12	10044 X	9907	-0-	-137	-0-	9427	2	480	9	N	436	361	1		350
01	10044 X	9936	-0-	-108	-0-	9440	2	496	9	N	451	550	1		251
02	9072 X	7105	-0-	-1967	-0-	6793	2	312	9	N	284	199	1		336
-----															
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852															
09	6000 X	5627	-0-	-373	-0-	5107	2	520	9	N	473	362	1	1 8	244
10	6200 X	5221	-0-	-979	-0-	5107	2	114	9	N	104	185	1	1 8	162
11	5610 X	5129	-0-	-481	-0-	4819	2	310	9	N	282	190	1		254
12	5828 X	4582	-0-	-1246	-0-	4513	2	69	9	N	63	185	1		132
01	5828 X	5380	-0-	-448	-0-	5050	2	330	9	N	300	186	1		246
02	5264 X	4677	-0-	-587	-0-	4431	2	246	9	N	224	200	1		270

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
PUNDT 244				WELL #:	1	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302 - 8244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			52
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			52
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			52
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	196 3	132 9	N	120			172
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	167 3	43 9	N	39	148 1		63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SCHULTZ -C-				WELL #:	1	RRCID ->	117642	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7622 - 7680
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 1		23
10	14B2 EXT	1240	-0-	1240	1240	1232 2	8 9		N	7			30
11	14B2 EXT	1351	-0-	1351	2591	1348 2	3 9		N	3			33
12	14B2 EXT	581	-0-	581	3172	581 2			N	-0-			33
01	3660 X	488	-0-	-3172	-0-	488 2			N	-0-			33
*02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-			33

BRAUM FAMILY				WELL #:	1108	RRCID ->	188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674 - 7712
09	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1278 2	35 9		N	32	77 1		133
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1328 2	29 9		N	26			159
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2			N	-0-			159
12	1364 N	789	-0-	-575	-0-	789 2			N	-0-			159
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1424 2	10 9		N	9			168
02	1344 N	1246	-0-	-98	-0-	1246 2			N	-0-			168

BRAUM FAMILY				WELL #:	1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 - 7716
09	870 N	651	-0-	-219	-0-	651 2			N	-0-			172
10	806 N	430	-0-	-376	-0-	329 2	101 9		N	92			264
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-	180 1		84
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2			N	-0-			84
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	736 2	44 9		N	40			124
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	694 2	28 9		N	25			149

KIRK				WELL #:	3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-			-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-			-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2			N	-0-			-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-			-0-
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-			-0-

KIRK				WELL #:	2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 - 9800
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 - 10138
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1020 N	937	-0-	-83	-0-	937	2	N	-0-			99
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			99
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			99
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2	N	-0-			99
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			99
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			99

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	937	2	10 9 N	9			70
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	953	2	33 9 N	30			100
11	960 N	957	-0-	-3	-0-	914	2	43 9 N	39			139
12	992 N	979	-0-	-13	-0-	939	2	40 9 N	36			175
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	932	2	8 9 N	7			182
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	844	2		-0-			182

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7900 - 9550
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	202	1	1535 2 N	29	80	1	89
						32	9					
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	202	1	1697 2 N	75			164
						83	9					
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	202	1	1374 2 N	124	174	1	114
						136	9					
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	202	1	1512 2 N	66			180
						73	9					
01	1767 N	1363	-0-	-404	-0-	202	1	1146 2 N	14			194
						15	9					
02	1596 N	1358	-0-	-238	-0-	202	1	1088 2 N	62	184	1	72
						68	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482														
09	1500 N	1046	-0-	-454	-0-	72	1	964	2	N	9			125
						10	9							
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	2	N	7			132
						8	9							
11	3000 N	3190	-0-	190	190	72	1	3110	2	N	7			139
						8	9							
12	3100 N	3232	-0-	132	322	72	1	3160	2	N	-0-			139
01	3100 N	6397	-0-	3297	3619	72	1	6261	2	N	58	109	1	88
						64	9							
*02	9614 X	5995	-0-	-3619	-0-	72	1	5866	2	N	52			140
						57	9							
-----														
LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552														
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	72	1	3242	2	N	28			172
						31	9							
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	72	1	3148	2	N	35			207
						39	9							
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	72	1	3044	2	N	33			240
						36	9							
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	72	1	3311	2	N	41			281
						45	9							
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	72	1	3446	2	N	44	178	1	147
						48	9							
*02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	72	1	2949	2	N	40			187
						44	9							
-----														
SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	422	-0-	422	422	37	1	191	2	N	176			220
						194	9							
01	14B2 EXT	100	-0-	100	522	100	2			N	-0-			220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	522					N	-0-	110	1	110

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
10		14B2 EXT	120	-0-	120	120	13	1	107	2	N	8
11		14B2 EXT	309	-0-	309	429	13	1	296	2	N	8
12		14B2 EXT	944	-0-	944	1373	202	1	587	2	N	149
							155	9				
01	1985	X	612	-0-	-1373	-0-	612	2			N	149
*02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	149
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380												
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	202	1	215	2	N	96
							17	9				
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	202	1	304	2	N	96
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	202	1	158	2	N	96
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	202	1	225	2	N	96
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	137	1	339	2	N	96
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	202	1	294	2	N	96
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492												
09	2430	N	1304	-0-	-1126	-0-	189	1	1052	2	N	144
							63	9				
10	2542	N	1454	-0-	-1088	-0-	104	1	1242	2	N	242
							108	9				
11	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	202	1	2363	2	N	90
							429	9				
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	202	1	1955	2	N	182
							300	9				
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	202	1	1954	2	N	247
							268	9				
02	2520	N	2230	-0-	-290	-0-	202	1	1774	2	N	117
							254	9				
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040												
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	72	1	4586	2	N	371
							25	9				
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	72	1	4289	2	N	279
							89	9				
11	6000	X	4167	-0-	-1833	-0-	72	1	3987	2	N	377
							108	9				
12	6200	X	3918	-0-	-2282	-0-	72	1	3739	2	N	292
							107	9				
01	6200	X	1662	-0-	-4538	-0-	72	1	1588	2	N	294
							2	9				
02	4368	X	2356	-0-	-2012	-0-	69	1	2250	2	N	150
							37	9				
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117

OIL AND GAS DIVISION

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280 N	1931	-0-	-349	-0-	67 1	1539 2	N	295	182 1		297
						325 9						
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	72 1	1719 2	N	387	348 1		336
						426 9						
11	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	72 1	1558 2	N	417	534 1		219
						459 9						
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	72 1	1569 2	N	332	182 1		369
						365 9						
01	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	72 1	1622 2	N	392	539 1		222
						431 9						
02	1960 N	1746	-0-	-214	-0-	72 1	1359 2	N	286	360 1		148
						315 9						

-----  
GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470  
-----

09	3390 X	3012	-0-	-378	-0-	72 1	2414 2	N	478	541 1		171
						526 9						
10	3348 X	1863	-0-	-1485	-0-	39 1	1422 2	N	365	176 1		360
						402 9						
11	3240 X	3007	-0-	-233	-0-	70 1	2304 2	N	575	706 1		229
						633 9						
12	3348 X	2937	-0-	-411	-0-	72 1	2322 2	N	494	534 1		189
						543 9						
01	3286 X	2890	-0-	-396	-0-	72 1	2344 2	N	431	353 1		267
						474 9						
02	2800 X	2602	-0-	-198	-0-	72 1	2076 2	N	413	360 1		320
						454 9						

-----  
TC OIL AND GAS, LLC 840303  
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912  
-----

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

-----  
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190  
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607  
-----

09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	217 1	2882 3	N	207	363 1		362
						3 5	228 9					
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	227 1	2925 3	N	240	371 1		231
						40 5	264 9					
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	215 1	2768 3	N	239	191 1		279
						263 9						
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	213 1	2742 3	N	228			507
						94 5	251 9					
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	148 1	1904 3	N	163	378 1		292
						543 5	179 9					
*02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	683 1	1629 3	N	232	191 1		333
						258 5	255 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
IMKE, JOE, UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033134	COMPL. DATE 03/20/1964	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7498	- 7516		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PIPER				WELL #: 601	RRCID -> 077299	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 7749	- 7788		
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-	30	
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	30	
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-	30	
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	926 2	6 9	N	5	35	
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	875 2	3 9	N	3	38	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
-----											
PIPER				WELL #: 600	RRCID -> 080298	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7554	- 7808		
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-	197	
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-	197	
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1001 2	7 9	N	6	203	
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1038 2	40 9	N	36	39	
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	39	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
-----											
HAINES				WELL #: 1420	RRCID -> 131942	COMPL. DATE 05/03/1989	TOTAL DEPTH 8206	PERF. 7997	- 8061		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LOTZ -419-				WELL #: 2	RRCID -> 164884	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7982	- 8059		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30	
-----											
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207086	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7738	- 9083		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64	
-----											
FRY				WELL #: 2195	RRCID -> 229971	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7341	- 8470		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51	



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH		8162 PERF. 8310		- 11722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	5899	2	307	9	N	279	190	1	341
10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5664	2	142	9	N	129	180	1	290
11	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5760	2	176	9	N	160	187	1	263
12	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6194	2	193	9	N	175	193	1	245
*01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3288	2	69	9	N	63			308
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT			308
-----														
CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH		9669 PERF.10040		- 13622		
09	4290 X	1093	-0-	-3197	-0-	1065	2	28	9	N	25			325
10	4371 X		-0-	-4371	-0-					N	5			330
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3958	2	98	9	N	89	192	1	227
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3288	2	95	9	N	86			313
*01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2575	2	62	9	N	56			369
02	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT			369
-----														
CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH		8562 PERF. 8607		- 12830		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
-----														
ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH		8517 PERF. 8602		- 12886		
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	1881	2	546	9	N	496	549	1	181
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1566	2	450	9	N	409	387	1	203
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1619	2	327	9	N	297	185	1	315
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1710	2	356	9	N	324	382	1	257
*01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1588	2	279	9	N	254	196	1	315
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			315
-----														
WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH		8052 PERF. 8048		- 12465		
09	4200 X	3813	-0-	-387	-0-	3692	2	121	9	N	110			635
10	4309 X	3978	-0-	-331	-0-	3774	2	204	9	N	185	193	1	627
11	4170 X	3764	-0-	-406	-0-	3657	2	107	9	N	97	182	1	542
12	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4043	2	221	9	N	201	367	1	376
01	4185 X	4076	-0-	-109	-0-	3947	2	129	9	N	117			493
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT			493
-----														
LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 8390		- 12742		
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	214	179	1	493
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7330	2	307	9	N	279	384	1	388
11	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6698	2	174	9	N	158	192	1	354
12	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6344	2	133	9	N	121			475
*01	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5679	2	76	9	N	69			544
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT			544
-----														
J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH		8711 PERF. 8733		- 13025		
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	468	2	35	9	N	32			316
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1200	2	257	9	N	234	193	1	357
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	996	2	234	9	N	213	183	1	387
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	476	2	50	9	N	45			432
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	342	2	19	9	N	17			449
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			449

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8670		- 13110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1128	2	297	9	N	270	181	1	283
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1197	2	378	9	N	344	383	1	244
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1152	2	314	9	N	285	184	1	345
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1143	2	297	9	N	270	190	1	425
*01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1154	2	288	9	N	262	388	1	299
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			299
-----														
LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8551		- 12803		
09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5186	2	410	9	N	373	192	1	387
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	4954	2	418	9	N	380	377	1	390
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	4651	2	380	9	N	345	389	1	346
12	5270 X	5080	-0-	-190	-0-	4707	2	373	9	N	339	357	1	328
01	5270 X	5022	-0-	-248	-0-	4611	2	411	9	N	374	377	1	325
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					N	NO RPT			325
-----														
TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8430		- 12272		
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2039	2	129	9	N	117			327
10	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2051	2	146	9	N	133	191	1	269
11	2280 X	2080	-0-	-200	-0-	1971	2	109	9	N	99			368
12	2356 X	2159	-0-	-197	-0-	2024	2	135	9	N	123	179	1	312
01	2294 X	684	-0-	-1610	-0-	637	2	47	9	N	43			355
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT			355
-----														
LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8291		PERF. 8340		- 12162		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
-----														
TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8420		- 12502		
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1233	2	66	9	N	60			266
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1197	2	80	9	N	73	201	1	138
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1101	2	58	9	N	53			191
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1069	2	75	9	N	68			259
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1057	2	39	9	N	35			294
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			294
-----														
WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8810		- 13150		
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			232
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			232
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			232
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			232
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			232
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			232
-----														
WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8163		- 12465		
09	3240 X	2362	-0-	-878	-0-	2217	2	145	9	N	132			457
10	3348 X	2447	-0-	-901	-0-	2249	2	198	9	N	180			637
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2124	2	387	9	N	352	372	1	617
12	2511 X	1746	-0-	-765	-0-	1746	2			N	-0-			617
01	2511 X	1472	-0-	-1039	-0-	1387	2	85	9	N	77	189	1	505
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT			505

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		618
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	146 1	472
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	683	2	N	352	384 1	440
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	379	2	N	255	386 1	309
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		309
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		309
-----											
PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310		
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	93		261
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	163		424
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	247	373 1	298
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	239	192 1	345
*01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	228	181 1	392
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		392
-----											
GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722		
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	51		335
10	2666 X	1884	-0-	-782	-0-	1874	2	N	9		344
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	49	192 1	201
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	55		256
*01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	813	2	N	64		320
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-			N	NO RPT		320
-----											
KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
-----											
BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892		
09	2817 N	2805	-0-	-12	-0-	2355	2	N	409	539 1	342
10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	161		503
11	3000 N	3370	-0-	370	370	3051	2	N	290	398 1	395
12	3100 N	2740	-0-	-360	10	2568	2	N	156		551
*01	2937 N	2927	-0-	-10	-0-	2698	2	N	208	191 1	568
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		568
-----											
TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668		
09	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4788	2	N	101		322
10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4534	2	N	180	190 1	312
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3889	2	N	112	187 1	237
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	78		315
*01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4026	2	N	67		382
02	1540 X	NO RPT	-0-	-1540	-0-			N	NO RPT		382
-----											
JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954		
09	2580 N	2306	-0-	-274	-0-	1984	2	N	293	369 1	181
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	258	192 1	247
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	218		465
12	2108 X	1511	-0-	-597	-0-	1288	2	N	203	344 1	324
01	2108 X	64	-0-	-2044	-0-	60	2	N	4		328
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-			N	NO RPT		328

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013			TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-		158
10	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	N	23	181
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	181
12	1550 X	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-	181
*01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-	181
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT	181
-----												
SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172			
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	969	2	255	9	N	232	223
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	977	2	308	9	N	280	131
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	877	2	219	9	N	199	147
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	890	2	283	9	N	257	218
*01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	811	2	272	9	N	247	83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83
-----												
LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134			
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	222	286
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2733	2	256	9	N	233	139
11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2352	2	161	9	N	146	285
12	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	2505	2	278	9	N	253	357
01	3720 X	874	-0-	-2846	-0-	844	2	30	9	N	27	384
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT	384
-----												
KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056			
09	10650 X	9013	-0-	-1637	-0-	8650	2	363	9	N	330	370
10	10199 X	9191	-0-	-1008	-0-	8956	2	235	9	N	214	392
11	10410 X	8911	-0-	-1499	-0-	8707	2	204	9	N	185	196
12	10757 X	9258	-0-	-1499	-0-	9056	2	202	9	N	184	186
01	10261 X	9430	-0-	-831	-0-	9087	2	343	9	N	312	304
02	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT	304
-----												
BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562			
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-	195
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	471	475
11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	3825	2	385	9	N	350	451
12	4309 X	3665	-0-	-644	-0-	3536	2	129	9	N	117	376
*01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3137	2	191	9	N	174	383
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	383
-----												
TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473			
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	259	712
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	124	122
11	3060 X	2552	-0-	-508	-0-	2464	2	88	9	N	80	202
12	3162 X	2778	-0-	-384	-0-	2407	2	371	9	N	337	370
*01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2068	2	124	9	N	113	483
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	483
-----												
TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850			
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	484	570
10	10726 X	10472	-0-	-254	-0-	10048	2	424	9	N	385	248
11	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	8989	2	375	9	N	341	412
12	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7690	2	333	9	N	303	715
*01	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8584	2	338	9	N	307	673
02	9464 X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					N	NO RPT	673

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
TUBB 246X195D		WELL #: 3H		RRCID -> 284868	COMPL. DATE 03/30/2018	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8890	- 19352				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-							292
10		10052 X	10052	-0-	-0-	9000 2	1052 9	N	956	765 1		483
11		10177 X	10177	-0-	-0-	9288 2	889 9	N	808	947 1		344
12		10337 X	10337	-0-	-0-	9198 2	1139 9	N	1035	749 1		630
01		8742 X	7263	-0-	-1479	6457 2	806 9	N	733	937 1		426
02		7896 X	NO RPT	-0-	-7896			N	NO RPT			426
-----												
TUBB 246X195B		WELL #: 1H		RRCID -> 285094	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL DEPTH 8484	PERF. 9100	- 19462				
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	581	553 1		219
10		2209 X	2209	-0-	-0-	1569 2	640 9	N	582	559 1		242
11		2889 X	2889	-0-	-0-	2228 2	661 9	N	601	564 1		279
12		5295 X	5295	-0-	-0-	4470 2	825 9	N	750	725 1		304
*01		3312 X	3312	-0-	-0-	2620 2	692 9	N	629	377 1		556
02		1988 X	NO RPT	-0-	-1988			N	NO RPT			556
-----												
RADER 250X191A		WELL #: 1H		RRCID -> 285891	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 9125	- 19386				
09		12300 X	8637	-0-	-3663	7339 2	1298 9	N	1180	1321 1		367
10		12214 X	4555	-0-	-7659	3684 2	871 9	N	792	534 1		625
11		11820 X	5644	-0-	-6176	4450 2	1194 9	N	1085	1360 1		350
12		10354 X	3425	-0-	-6929	2522 2	903 9	N	821	761 1		410
01		9672 X	4523	-0-	-5149	3776 2	747 9	N	679	562 1		527
02		8064 X	NO RPT	-0-	-8064			N	NO RPT			527
-----												
RADER 250X191B		WELL #: 2H		RRCID -> 286122	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 8736	- 19022				
09		17610 X	12892	-0-	-4718	11828 2	1064 9	N	967	942 1		428
10		18197 X	13563	-0-	-4634	12288 2	1275 9	N	1159	1145 1		442
11		12588 X	12588	-0-	-0-	11315 2	1273 9	N	1157	1142 1		457
12		13485 X	12280	-0-	-1205	11136 2	1144 9	N	1040	1134 1		363
01		13485 X	10494	-0-	-2991	9226 2	1268 9	N	1153	953 1		563
02		12264 X	NO RPT	-0-	-12264			N	NO RPT			563
-----												
RADER 250X191C		WELL #: 3H		RRCID -> 286474	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 8929	- 19013				
09		7480 X	7480	-0-	-0-	7300 2	180 9	N	164	191 1		213
10		8874 X	8874	-0-	-0-	8745 2	129 9	N	117			330
11		7890 X	7662	-0-	-228	7629 2	33 9	N	30			360
12		8153 X	7339	-0-	-814	7336 2	3 9	N	3			363
01		8153 X	6548	-0-	-1605	6548 2		N	-0-	194 1		169
02		7364 X	NO RPT	-0-	-7364			N	NO RPT			169
-----												
CUMMINS TRUST 195		WELL #: 1HA		RRCID -> 286728	COMPL. DATE 06/24/2018	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 8800	- 13775				
09		5130 X	-0-	-0-	-5130			N	448	357 1		549
10		5856 X	5856	-0-	-0-	5298 2	558 9	N	507	367 1		689
11		6027 X	6027	-0-	-0-	5624 2	403 9	N	366	570 1		485
12		5984 X	5984	-0-	-0-	5486 2	498 9	N	453	384 1		554
*01		5124 X	5124	-0-	-0-	4713 2	411 9	N	374	390 1		538
02		5292 X	NO RPT	-0-	-5292			N	NO RPT			538
-----												
TUBB 246X195C		WELL #: 2H		RRCID -> 287647	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 8825	- 19184				
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
*12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461																		
TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID ->	287739	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	8449	PERF. 8860 - 13895										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	344	167	1			589				
10	4340 X	3853	-0-	-487	-0-	3564	2	289	9	N	263	531	1			321				
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3054	2	327	9	N	297					618				
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2686	2	212	9	N	193	173	1			638				
*01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3393	2	244	9	N	222	170	1			690				
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					690				
WILLIAMS FARM 196B											WELL #:	2HB	RRCID ->	288068	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	8509	PERF. 8920 - 13801	
09	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	503	343	1			615				
10	8897 X	8677	-0-	-220	-0-	8159	2	518	9	N	471	523	1			563				
11	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	7642	2	553	9	N	503	684	1			382				
12	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6149	2	553	9	N	503	343	1			542				
*01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7127	2	521	9	N	474	694	1			322				
02	7840 X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					N	NO RPT					322				
WILLIAMS FARM 196C											WELL #:	3HC	RRCID ->	288092	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8489	PERF. 9108 - 14149	
09	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	492	337	1			528				
10	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	8985	2	540	9	N	491	532	1			487				
11	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	7706	2	431	9	N	392	519	1			360				
12	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6019	2	380	9	N	345	173	1			532				
*01	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	8613	2	586	9	N	533	690	1			375				
02	8596 X	NO RPT	-0-	-8596	-0-					N	NO RPT					375				
WILLIAMS FARM 196A											WELL #:	1HA	RRCID ->	288094	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 8976 - 13983	
09	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	613	343	1			590				
10	9517 X	6462	-0-	-3055	-0-	5894	2	568	9	N	516	704	1			402				
11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	5530	2	530	9	N	482	514	1			370				
12	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	6534	2	596	9	N	542	512	1			400				
*01	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	9715	2	541	9	N	492	517	1			375				
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					N	NO RPT					375				
WILLIAM 13X76D											WELL #:	1H	RRCID ->	289549	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 9200 - 19257	
09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	1066	1112	1			262				
10	8215 X	7274	-0-	-941	-0-	6176	2	1098	9	N	998	942	1			318				
11	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	6337	2	1181	9	N	1074	1142	1			250				
12	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	6025	2	1184	9	N	1076	939	1			387				
*01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	7508	2	1056	9	N	960	950	1			397				
02	6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					N	NO RPT					397				
UNIT PETROLEUM COMPANY											877099	WELL #:		RRCID ->	105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7699 - 7748
BOOTH, IONE																				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178				
PLUGGED AND ABANDONED											08/17/2018									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
BECKER		WELL #: 3		RRCID -> 152123		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7624 - 7734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	750 N	730	-0-	-20	-0-	658	3	72	9	N	65		249
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	684	3	62	9	N	56		305
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	671	3	61	9	N	55	183 1	177
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	684	3	69	9	N	63		240
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	684	3	68	9	N	62		302
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	615	3	59	9	N	54	187 1	169
-----													
LINCOLN BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 258791		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7634 - 8013			
09	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1444	3	1	9	N	1		72
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	3	2	9	N	2		74
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1450	3	2	9	N	2		76
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	3	6	9	N	5		81
01	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1503	3	3	9	N	3		84
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	3	4	9	N	4		88
-----													
STANLEY 249		WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8722 - 13515			
09	5130 X	4789	-0-	-341	-0-	1800	1	2922	3	N	61		234
10	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	1860	1	2916	3	N	62	187 1	109
11	4980 X	4546	-0-	-434	-0-	1800	1	2677	3	N	63		172
12	5146 X	4747	-0-	-399	-0-	1860	1	2817	3	N	64		236
01	4991 X	4710	-0-	-281	-0-	1860	1	2765	3	N	77	192 1	121
02	4480 X	4076	-0-	-404	-0-	1680	1	2326	3	N	64		185
-----													
STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 8468		PERF. 8883 - 13108			
09	4680 X	4646	-0-	-34	-0-	4573	3	73	9	N	66		264
10	4836 X	4365	-0-	-471	-0-	4290	3	75	9	N	68	182 1	150
11	4380 X	4061	-0-	-319	-0-	3981	3	80	9	N	73		223
12	4805 X	4073	-0-	-732	-0-	3995	3	78	9	N	71	192 1	102
01	4805 X	4001	-0-	-804	-0-	3918	3	83	9	N	75		177
02	4340 X	3425	-0-	-915	-0-	3358	3	67	9	N	61		238
-----													
STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 8693 - 13424			
09	3660 X	2499	-0-	-1161	-0-	2305	3	194	9	N	176	183 1	178
10	2852 X	2501	-0-	-351	-0-	2337	3	164	9	N	149	188 1	139
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2340	3	213	9	N	194	179 1	154
12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2421	3	154	9	N	140		294
01	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	2228	3	166	9	N	151	194 1	251
*02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2377	3	172	9	N	156		407
-----													
UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7969 - 8042			
CASE IVON		WELL #: 1515											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) UPLAND RESOURCES LLC SISTERS, SCOTT		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 878931		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #: 1368		RRCID -> 135718		COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49

WILEY				WELL #: 2718		RRCID -> 175555		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806	
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	393	2	14 9	N	13		183
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	397	2	11 9	N	10		193
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	419	2	24 9	N	22		215
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	346	2	17 9	N	15		230
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2 9	N	2		232
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	289	2	1 9	N	1	193 1	40

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC PIPER				WELL #: 1		RRCID -> 090752		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770	
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-		34
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3		N	-0-		34
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-		34
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3		N	-0-		34
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-		34
02	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3		N	-0-		34

XTO ENERGY INC. GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 2		RRCID -> 073505		COMPL. DATE 09/28/1977			TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 3		RRCID -> 078180		COMPL. DATE 07/26/1978			TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556	
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		18
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2		N	-0-		18
11	840 N	761	-0-	-79	-0-	761	2		N	-0-		18
12	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2		N	-0-		18
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		18
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		18

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 2		RRCID -> 079406		COMPL. DATE 10/14/1978			TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 080515		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 4		RRCID -> 080516		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540			
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		15
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		15
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		15
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		15
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		15
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		15

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580			
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		42
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	N	4		46
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	115	1	N	1024	2	51
						6	9				
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	167	1	N	748	2	54
						3	9				
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		54
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2	N	-0-		54

PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770			
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	78	1	N	5029	2	74
						21	9				
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	81	1	N	5270	2	123
						54	9				
11	5100 X	5098	-0-	-2	-0-	78	1	N	4977	2	162
						43	9				
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	81	1	N	5251	2	60
						64	9				
01	5394 X	5381	-0-	-13	-0-	78	1	N	5279	2	82
						24	9				
02	4872 X	4624	-0-	-248	-0-	73	1	N	4521	2	109
						30	9				

SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-		-0-

PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792			
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	843	2	N	4	9	73
10	961 N	563	-0-	-398	-0-	563	2	N	-0-		73
11	930 N	533	-0-	-397	-0-	533	2	N	-0-		73
12	868 N	565	-0-	-303	-0-	565	2	N	-0-		73
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2	N	-0-		73
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		73

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 8116 - 10260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	44	1	1783	2	N	15			55
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	17	9							69
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	46	1	1845	2	N	14			93
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	15	9							125
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	44	1	1920	2	N	24			151
02	1848 N	1616	-0-	-232	-0-	26	9							156
						46	1	2236	2	N	26			
						29	9							
						41	1	1569	2	N	5			
						6	9							
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8361 - 9419				
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-	48	1	30
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	-0-			30
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	7			37
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	8	9							42
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	5			46
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	6	9							46
						31	1	405	2	N	4			
						4	9							
						22	1	30	2	N	-0-			
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 7870 - 9440				
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			74
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	22	1	1597	2	N	-0-			74
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	52	1	1835	2	N	-0-			74
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	54	1	2070	2	N	-0-			74
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	2	N	-0-			74
*02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	48	1	1474	2	N	-0-			74
-----														
REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8084 - 9072				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7956 - 9738				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8298 - 9835				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	578	2	11	9	N	10		113
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	632	2	17	9	N	15		128
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	532	2	17	9	N	15		143
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	N	9		152
01	651 N	509	-0-	-142	-0-	17	1	471	2	N	19		171
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	21	9	29	1	N	12		183
						13	9						
PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081				
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	34	2	13	9	N	12	134 1	29
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		29
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		29
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-		29
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		29
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-		29
SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857				
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	30	1	2524	2	N	8		107
						9	9						
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2618	2	N	9		116
						10	9						
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	30	1	2409	2	N	2		118
						2	9						
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	31	1	2569	2	N	10		128
						11	9						
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	31	1	2614	2	N	8		136
						9	9						
*02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	28	1	2386	2	N	18		154
						20	9						
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006				TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1710 N	1469	-0-	-241	-0-	9	1	1460	2	N	-0-			27
10	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	9	1	1580	2	N	1			28
						1	9							
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	2	N	4			32
						4	9							
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1809	2	N	5			37
						6	9							
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	9	1	1602	2	N	3			40
						3	9							
02	1624 N	1320	-0-	-304	-0-	8	1	1312	2	N	-0-			40
DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006				TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050				
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	198	1	1773	2	N	10			94
						11	9							
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	218	1	2535	2	N	41			135
						45	9							
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	243	1	2319	2	N	44			179
						48	9							
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	251	1	1956	2	N	43			222
						47	9							
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	224	1	1810	2	N	24	187	1	59
						26	9							
*02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	116	1	1511	2	N	9			68
						10	9							
REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005				TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620				
09	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	19	1	1385	2	N	-0-			108
10	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	20	1	1386	2	N	-0-			108
11	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	19	1	1240	2	N	1			109
						1	9							
12	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	20	1	1295	2	N	-0-			109
01	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	20	1	1243	2	N	3			112
						3	9							
02	1176 N	1090	-0-	-86	-0-	18	1	1059	2	N	12			124
						13	9							
PRICE, WD -B-		WELL #: 7		RRCID -> 223512		COMPL. DATE 09/30/2006				TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

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

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	217	1	2883	2	N	3					95
						3	9									
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	266	1	3004	2	N	13					108
						14	9									
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	288	1	2759	2	N	10					118
						11	9									
12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	297	1	2663	2	N	13					131
						14	9									
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	292	1	2682	2	N	13					144
						14	9									
02	2044 X	1951	-0-	-93	-0-	185	1	1758	2	N	7					151
						8	9									

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	38	1	950	2	N	7					60
						8	9									
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	N	8					68
						9	9									
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	914	2	N	10					78
						11	9									
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	40	1	940	2	N	5					83
						6	9									
01	1023 N	871	-0-	-152	-0-	23	1	838	2	N	9					92
						10	9									
02	896 N	763	-0-	-133	-0-	762	2	1	9	N	1					93



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 9040 - 0		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7730 - 7805				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8236 - 12053				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	86	1	44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8380 - 12465				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8216 - 12014				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			25
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			25

DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8310 - 12188				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 8706H		RRCID -> 266375		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8275 - 12260				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			78
01	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8252 - 11401	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	59 1	921 2	N	26		150
						29 9					
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57 1	956 2	N	26		176
						29 9					
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	46 1	824 2	N	24	80 1	120
						26 9					
12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	60 1	869 2	N	73		193
						80 9					
01	1054 N	865	-0-	-189	-0-	62 1	786 2	N	15		208
						17 9					
02	840 N	711	-0-	-129	-0-	55 1	633 2	N	21		229
						23 9					
-----											
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8286 - 12492	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
-----											
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 8305 - 12480	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
-----											
REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8248 - 11961	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	29	182 1	59
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	30 1	29
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8122 - 12494	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 8197 - 12360	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 8009 - 11596					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8156 - 12498					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8105 - 11957					
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	179	1		82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				82
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				82
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8096 - 11882					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 9619H		RRCID -> 267105		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8569 - 12613					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 8320 - 14020					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101

DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 8198 - 12389					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012				TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	222 1	1304 2	N	120	179 1	311		
10	1829 N	1614	-0-	-215	-0-	132 9	1265 2	N	109	151 1	269		
11	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	229 1	1176 2	N	108	180 1	197		
12	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	120 9	1167 2	N	111	157 1	151		
01	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	222 1	1148 2	N	103		254		
*02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	119 9	1142 2	N	92		346		
						229 1							
						122 9							
						229 1							
						113 9							
						207 1							
						101 9							

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6143H		RRCID -> 278576		COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413			
09	990 N	672	-0-	-318	-0-	165 1	481 2	N	24		233		
10	1023 N	600	-0-	-423	-0-	26 9	407 2	N	38	182 1	89		
11	870 N	703	-0-	-167	-0-	151 1	533 2	N	43		132		
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	42 9	433 2	N	40		172		
01	589 N	407	-0-	-182	-0-	123 1	229 2	N	31		203		
02	644 N	397	-0-	-247	-0-	47 9	232 2	N	20		223		
						130 1							
						44 9							
						144 1							
						34 9							
						143 1							
						22 9							

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6144H		RRCID -> 278802		COMPL. DATE 02/08/2015				TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573			
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-		61		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61		
11	450 N	226	-0-	-224	-0-	226 2		N	-0-		61		
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		61		
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		61		
*02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	397 1	857 2	N	127		188		
						140 9							

DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6142H		RRCID -> 279623		COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207			
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	180 1	3323 2	N	131	180 1	205		
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	144 9	3461 2	N	130		335		
11	4050 X	3538	-0-	-512	-0-	186 1	3230 2	N	116	185 1	266		
12	4185 X	3609	-0-	-576	-0-	143 9	3298 2	N	114	187 1	193		
01	4185 X	3648	-0-	-537	-0-	180 1	3333 2	N	117		310		
02	3416 X	717	-0-	-2699	-0-	128 9	512 2	N	34	181 1	163		
						186 1							
						125 9							
						186 1							
						129 9							
						168 1							
						37 9							



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2370 X	1540	-0-	-830	-0-	90	1	1398	2	N	47				272
10	2449 X	1565	-0-	-884	-0-	52	9								134
11	2370 X	1282	-0-	-1088	-0-	93	1	1426	2	N	42	180	1		167
12	1829 X	850	-0-	-979	-0-	46	9								218
01	1829 X	89	-0-	-1740	-0-	90	1	1156	2	N	33				219
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-	36	9								219
						93	1	701	2	N	51				
						56	9								
						46	1	42	2	N	1				
						1	9								

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

09	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	270	1	5782	2	N	235	337	1		271
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	259	9								326
11	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	279	1	6045	2	N	233	178	1		361
12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	256	9								223
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	270	1	5946	2	N	219	184	1		239
*02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	241	9								262
						279	1	6204	2	N	224	362	1		
						246	9								
						279	1	6121	2	N	201	185	1		
						221	9								
						252	1	5425	2	N	206	183	1		
						227	9								

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

09	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	276	1	11035	2	N	585	725	1		283
10	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	644	9								433
11	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	325	1	10363	2	N	517	367	1		316
12	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	569	9								269
01	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	312	1	9385	2	N	429	546	1		384
*02	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	472	9								499
						409	1	9867	2	N	507	554	1		
						558	9								
						409	1	8854	2	N	487	372	1		
						536	9								
						293	1	8212	2	N	487	372	1		
						536	9								

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76				103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

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

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6010 - 6028		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 6024		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LIPSCOMB (HEPLER)		WELL #:		53869 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7748 - 7786		
PIPER		WELL #:		6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7748 - 7786		
09		2460 #	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-		28
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
-----													
LIPSCOMB (MORROW)		WELL #:		53869 450	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9730 - 9743		
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9730 - 9743		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10052 - 10071		
WEBB -D-		WELL #:		1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10052 - 10071		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9720 - 9734
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	27 1	2499 2	N	45		216
10	2883 X	11	-0-	-2872	-0-	50 9		N	8	183 1	41
11	2790 X	3	-0-	-2787	-0-	2 1	9 9	N	-0-		41
12	2883 X	2	-0-	-2881	-0-	3 1		N	-0-		41
01	2883 X	6	-0-	-2877	-0-	2 1		N	-0-		41
02	2408 X	4	-0-	-2404	-0-	6 1		N	-0-		41
						4 1		N	-0-		41
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395							
LAUBHAN		WELL #:		1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9151 - 9157
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	42 1	1037 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176							
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9742 - 9754
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
BECKER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9652 - 9664
09	1830 N	1807	-0-	-23	-0-	1807 3		N	-0-		-0-
10	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
11	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820 3		N	-0-		-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-		-0-
01	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699 3		N	-0-		-0-
02	1708 N	1563	-0-	-145	-0-	1563 3		N	-0-		-0-
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
CAMP CREEK 181		WELL #:		1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11826 - 11852
09	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2		N	-0-		320
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-	173 1	147
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		N	-0-		147
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-		147
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2		N	-0-		147
*02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		147
XTO ENERGY INC.				945936							
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9600 - 9610
09	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-	133 1	15
10	2635 N	2406	-0-	-229	-0-	2406 2		N	-0-		15
11	2550 N	2071	-0-	-479	-0-	2062 2	9 9	N	8		23
12	2635 N	2198	-0-	-437	-0-	2178 2	20 9	N	18		41
01	2418 N	2067	-0-	-351	-0-	2047 2	20 9	N	18		59
02	1932 N	1849	-0-	-83	-0-	1831 2	18 9	N	16		75

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

09	3840 X	3838	-0-	-2	-0-	3821	2	17	9	N	15					43
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	2	29	9	N	26					69
11	3840 X	2806	-0-	-1034	-0-	2749	2	57	9	N	52					121
12	3968 X	1578	-0-	-2390	-0-	1537	2	41	9	N	37	128	1			30
01	3968 X	2930	-0-	-1038	-0-	2905	2	25	9	N	23					53
02	3584 X	3223	-0-	-361	-0-	3199	2	24	9	N	22					75

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

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

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	N	6					43
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					43
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					43
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					43
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					43

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

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

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4658	2	39	9	N	35					139
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	48	1	4767	2	N	27					166
						30	9									
11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	111	1	4455	2	N	25					191
						28	9									
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	115	1	4726	2	N	37					228
						41	9									
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	115	1	4543	2	N	24					252
						26	9									
*02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	104	1	3835	2	N	13	185	1			80
						14	9									

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	2	7	9	N	6					74
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	2	12	9	N	11					85
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	2	11	9	N	10					95
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	2	14	9	N	13					108
01	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1341	2	8	9	N	7					115
02	1456 N	258	-0-	-1198	-0-	258	2			N	-0-					115

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					32
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					32
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					32
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					32
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					32
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

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



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176							
ROXIE				WELL #: 1282	RRCID -> 219114	COMPL. DATE 05/29/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10230	- 10234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC				040209							
HOWE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 156781	COMPL. DATE 12/12/1995	TOTAL DEPTH 17950	PERF. 9462	- 9478		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MATHERS RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 206950	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 17325	PERF. 9210	- 9242		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 249481	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 9080	- 9100		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUMPHREYS 36				WELL #: 6H	RRCID -> 269916	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH 9073	PERF. 9350	- 13183			
09	2790 X	2633	-0-	-157	-0-	720 1	1763 2	N	136	167 1	2 8	27
						150 9						
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	761 1	1962 2	N	185	3 8		209
						204 9						
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	792 1	1871 2	N	93	173 1		129
						102 9						
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	818 1	1872 2	N	161	172 1	3 8	115
						177 9						
01	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	818 1	1731 2	N	179	170 1		124
						197 9						
02	2632 X	2400	-0-	-232	-0-	641 1	1650 2	N	99	3 8		220
						109 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		4830 X	4293	-0-	-537	-0-	1380	1	2763	2	N	136	156	1	4 8 120
							150	9							
10		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1469	1	3051	2	N	213	175	1	3 8 155
							234	9							
11		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	1452	1	3073	2	N	258	356	1	57
							284	9							
12		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	1500	1	3124	2	N	270	177	1	3 8 147
							297	9							
01		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	1500	1	3037	2	N	254	336	1	65
							279	9							
02		4480 X	4211	-0-	-269	-0-	1355	1	2597	2	N	235	177	1	3 8 120
							259	9							
MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902															
09		6990 X	6669	-0-	-321	-0-	545	1	5837	2	N	261	173	1	2 8 141
							287	9							
10		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	690	1	6213	2	N	312	361	1	2 8 90
							343	9							
11		18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	750	1	17014	2	N	270	180	1	180
							297	9							
12		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	743	1	6061	2	N	298	359	1	2 8 117
							328	9							
01		7254 X	6392	-0-	-862	-0-	693	1	5424	2	N	250	179	1	188
							275	9							
02		7420 X	6464	-0-	-956	-0-	651	1	5507	2	N	278	364	1	2 8 100
							306	9							
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565															
09		5700 X	4681	-0-	-1019	-0-	1020	1	3418	2	N	221	176	1	3 8 187
							243	9							
10		5890 X	4843	-0-	-1047	-0-	1088	1	3499	2	N	233	343	1	3 8 74
							256	9							
11		5700 X	4630	-0-	-1070	-0-	1092	1	3320	2	N	198	178	1	94
							218	9							
12		5456 X	4652	-0-	-804	-0-	1128	1	3295	2	N	208	170	1	3 8 129
							229	9							
01		4898 X	4464	-0-	-434	-0-	1094	1	3130	2	N	218	177	1	170
							240	9							
02		4368 X	3449	-0-	-919	-0-	1019	1	2228	2	N	184	172	1	3 8 179
							202	9							
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		20250 X	18944	-0-	-1306	-0-	731	1	16535	2	N	1525	1398	1	219
							1678	9							
10		20516 X	20516	-0-	-0-	-0-	762	1	18056	2	N	1544	1424	1	339
							1698	9							
11		20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	815	1	17851	2	N	1473	1598	1	214
							1620	9							
12		20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	849	1	17593	2	N	1548	1589	1	173
							1703	9							
01		20522 X	18963	-0-	-1559	-0-	846	1	16675	2	N	1311	1240	1	244
							1442	9							
02		18928 X	14973	-0-	-3955	-0-	751	1	12880	2	N	1220	1242	1	222
							1342	9							
MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422															
09		36750 X	33624	-0-	-3126	-0-	32716	2	908	9	N	825	700	1	244
							234	9							
10		37975 X	33850	-0-	-4125	-0-	32951	2	899	9	N	817	705	1	356
							252	9							
11		36030 X	32194	-0-	-3836	-0-	31292	2	902	9	N	820	894	1	282
							30421	2	912	9	N	829	1071	1	40
12		37138 X	31333	-0-	-5805	-0-	30742	2	754	9	N	685	544	1	181
							26873	2	716	9	N	651	721	1	111
01		36735 X	31496	-0-	-5239	-0-									
02		31388 X	27589	-0-	-3799	-0-									
MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280															
09		2130 X	1998	-0-	-132	-0-	750	1	1014	2	N	213	168	1	80
							234	9							
10		2201 X	2170	-0-	-31	-0-	723	1	1195	2	N	229	180	1	129
							252	9							
11		2130 X	1660	-0-	-470	-0-	820	1	619	2	N	201	176	1	154
							221	9							
12		2077 X	1338	-0-	-739	-0-	824	1	304	2	N	191	175	1	170
							210	9							
01		2170 X	930	-0-	-1240	-0-	774	1	156	9	N	142	158	1	154
							767	1	631	2	N	211	337	1	28
02		1960 X	1630	-0-	-330	-0-	232	9							
MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890															
09		6000 X	5531	-0-	-469	-0-	1022	1	3934	2	N	523	489	1	274
							575	9							
10		6200 X	5564	-0-	-636	-0-	1097	1	3948	2	N	472	529	1	217
							519	9							
11		6000 X	5064	-0-	-936	-0-	1072	1	3565	2	N	388	353	1	252
							427	9							
12		6076 X	4751	-0-	-1325	-0-	1128	1	2998	2	N	568	700	1	120
							625	9							
01		5890 X	3688	-0-	-2202	-0-	1128	1	2064	2	N	451	316	1	255
							496	9							
02		5152 X	4555	-0-	-597	-0-	1022	1	3083	2	N	409	514	1	150
							450	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHERS RANCH 159-148 CL WX		WELL #:		23H	RRCID ->	289315	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9460 - 18869
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 W	1419	-0-	1419	198989	1022	1	N	206	164	1	85
						227	9					
10	0 W	1263	-0-	1263	200252	1097	1	N	151			236
11	0 W	1280	-0-	1280	201532	1092	1	N	171	175	1	232
12	0 W	1385	-0-	1385	202917	1128	1	N	234	304	1	162
01	204268 X	1351	-0-	-202917	-0-	1125	1	N	205	228	1	139
*02	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1019	1	N	177	172	1	144

MATHERS RANCH 157-150 CL EX		WELL #:		25H	RRCID ->	290793	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	512	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		MCQUIDDY A		WELL #:	8	RRCID ->	199243	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9537 - 9557
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													11/29/2021		

MCQUIDDY H		WELL #:		7HC	RRCID ->	278687	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9944 - 13719
09	7440 X	6875	-0-	-565	-0-	6875	3	N	-0-			97
10	7688 X	6842	-0-	-846	-0-	6842	3	N	-0-			97
11	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6781	3	N	199	186	1	110
12	7223 X	6286	-0-	-937	-0-	6286	3	N	-0-			110
01	7223 X	3341	-0-	-3882	-0-	3341	3	N	-0-			110
02	6524 X	4696	-0-	-1828	-0-	4487	3	N	190	185	1	115

MCQUIDDY A		WELL #:		12HC	RRCID ->	278971	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	9751 - 13516
09	4080 X	2529	-0-	-1551	-0-	2339	3	N	173	173	1	92
10	4216 X	2561	-0-	-1655	-0-	2378	3	N	166	168	1	90
11	4080 X	2197	-0-	-1883	-0-	1989	3	N	189	184	1	95
12	2604 X	1848	-0-	-756	-0-	1848	3	N	-0-			95
01	2604 X	1455	-0-	-1149	-0-	1449	3	N	5			100
02	2352 X	2077	-0-	-275	-0-	1666	3	N	374	366	1	108

MCQUIDDY F		WELL #:		3HC	RRCID ->	279270	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	11674 - 13722
09	7080 X	5847	-0-	-1233	-0-	5847	3	N	-0-			81
10	7316 X	7190	-0-	-126	-0-	6713	3	N	434	390	1	125
11	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6385	3	N	197	197	1	125
12	6789 X	6537	-0-	-252	-0-	6333	3	N	185	193	1	117
01	7192 X	6229	-0-	-963	-0-	6000	3	N	208	193	1	132
02	6496 X	5655	-0-	-841	-0-	5479	3	N	160	189	1	103

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
KILLEBREW 32				WELL #:	2H	RRCID ->	280418	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8312 - 12439	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3090 X	773	-0-	-2317	-0-	773 2			N	-0-			707
10		3193 X	1140	-0-	-2053	-0-	1085 2	55	9	N	50	389	1	368
11		3090 X	737	-0-	-2353	-0-	737 2			N	-0-			368
12		3193 X	537	-0-	-2656	-0-	537 2			N	-0-			368
01		992 X	705	-0-	-287	-0-	705 2			N	-0-			368
02		980 X	717	-0-	-263	-0-	717 2			N	-0-			368

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MERYDITH, MORRIS R. -E-				WELL #:	6072H	RRCID ->	269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8165 - 12038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2220 N	1536	-0-	-684	-0-	30 1	1383	2	N	112	179	1	226
							123 9							
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	24 1	1865	2	N	201	183	1	244
							221 9							
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	30 1	1881	2	N	184			428
							202 9							
12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	31 1	1964	2	N	176	363	1	241
							194 9							
01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	31 1	2281	2	N	144			385
							158 9							
*02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	28 1	2306	2	N	159	181	1	363
							175 9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-				6073HC		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MERYDITH, MORRIS R. -E-				WELL #:	6073HC	RRCID ->	276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8250 - 12126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		990 N	969	-0-	-21	-0-	29 1	833	2	N	97			696
							107 9							
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	24 1	1027	2	N	230	384	1	542
							253 9							
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	29 1	1412	2	N	124	385	1	281
							136 9							
12		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	31 1	1454	2	N	209			490
							230 9							
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	31 1	1565	2	N	203	197	1	496
							223 9							
*02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	28 1	1512	2	N	187	193	1	490
							206 9							

MATHERS '30'				1HC		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MATHERS '30'				WELL #:	1HC	RRCID ->	276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8479 - 12255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		300 N	139	-0-	-161	-0-	30 1	109	2	N	-0-			189
							31 1							
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	31 1	38	2	N	-0-			189
							253 9							
11		150 N	63	-0-	-87	-0-	30 1	33	2	N	-0-			189
							29 1							
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	31 1	114	2	N	-0-			189
							31 1							
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	31 1	9	2	N	-0-			189
							223 9							
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	28 1	3	2	N	-0-			189
							206 9							

MATHERS '30'				2HC		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MATHERS '30'				WELL #:	2HC	RRCID ->	278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8421 - 12600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2400 N	2267	-0-	-133	-0-	30 1	2174	2	N	57	186	1	122
							63 9							
10		2480 N	2275	-0-	-205	-0-	31 1	2179	2	N	59			181
							65 9							
11		2400 N	2178	-0-	-222	-0-	30 1	2086	2	N	56			237
							62 9							
12		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	31 1	2320	2	N	65	193	1	109
							72 9							
01		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	31 1	2353	2	N	90			199
							99 9							
*02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	28 1	1958	2	N	55			254
							61 9							



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID ->	281929	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9141	-	13360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		1050 N	935	-0-	-115	-0-	30 1	740 2	N		150	170 1		552	
							165 9								
10		1116 N	850	-0-	-266	-0-	31 1	623 2	N		178	171 1		559	
							196 9								
11		1050 N	685	-0-	-365	-0-	30 1	435 2	N		200	171 1		588	
							220 9								
12		961 N	616	-0-	-345	-0-	23 1	531 2	N		56	170 1		474	
							62 9								
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	30 1	833 2	N		193	173 1		494	
							212 9								
*02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	26 1	753 2	N		96	174 1		416	
							106 9								
-----															
CLEVELAND RANCH '22'				WELL #:	1H	RRCID ->	282130	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8967	-	13212
09		540 N	424	-0-	-116	-0-	30 1	385 2	N		8	181 1		399	
							9 9								
10		589 N	512	-0-	-77	-0-	30 1	393 2	N		81			480	
							89 9								
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	30 1	323 2	N		74	177 1		377	
							81 9								
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	31 1	309 2	N		81			458	
							89 9								
01		527 N	17	-0-	-510	-0-	17 1		N		-0-			458	
02		392 N	10	-0-	-382	-0-	10 1		N		-0-			458	
-----															
CLEVELAND RANCH '22'				WELL #:	2H	RRCID ->	282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973	-	13301
09		1170 N	997	-0-	-173	-0-	30 1	873 2	N		85	182 1		428	
							94 9								
10		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	31 1	981 2	N		108			536	
							119 9								
11		1080 N	959	-0-	-121	-0-	30 1	810 2	N		108	189 1		455	
							119 9								
12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	31 1	869 2	N		123			578	
							135 9								
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31 1	1017 2	N		102	180 1		500	
							112 9								
02		896 N	836	-0-	-60	-0-	26 1	730 2	N		73			573	
							80 9								
-----															
CLEVELAND RANCH '22'				WELL #:	3H	RRCID ->	282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042	-	13465
09		810 N	592	-0-	-218	-0-	30 1	473 2	N		81	171 1		156	
							89 9								
10		682 N	244	-0-	-438	-0-	23 1	187 2	N		31			187	
							34 9								
11		600 N	7	-0-	-593	-0-	7 1		N		-0-			187	
12		620 N	63	-0-	-557	-0-	11 1	52 9	N		47			234	
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	31 1	192 2	N		74			308	
							81 9								
*02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	27 1	75 2	N		26			334	
							29 9								



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043 - 13390		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	92			390
						101	9							
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	123	173	1	340
						135	9							
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1098	2	N	145			485
						160	9							
12	806 N	689	-0-	-117	-0-	29	1	635	2	N	23			508
						25	9							
01	1023 N	517	-0-	-506	-0-	12	1	427	2	N	71			579
						78	9							
02	1148 N	909	-0-	-239	-0-	27	1	738	2	N	131	510	1	200
						144	9							
-----														
GRAY 352		WELL #:		C002AP	RRCID ->	282696	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9243 - 11554		
09	780 N	646	-0-	-134	-0-	30	1	477	2	N	126	368	1	87
						139	9							
10	775 N	646	-0-	-129	-0-	31	1	475	2	N	127			214
						140	9							
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	149	187	1	176
						164	9							
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	204	180	1	200
						224	9							
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	420	171	1	449
						462	9							
*02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	N	227	361	1	315
						250	9							
-----														
GRAY 353		WELL #:		C002PA	RRCID ->	282698	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8858 - 12650		
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	30	1	1342	2	N	121	193	1	170
						133	9							
10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	30	1	1061	2	N	64			234
						70	9							
11	1530 N	1307	-0-	-223	-0-	30	1	1157	2	N	109	174	1	169
						120	9							
12	1550 N	1095	-0-	-455	-0-	31	1	986	2	N	71			240
						78	9							
01	1147 N	562	-0-	-585	-0-	31	1	463	2	N	62	178	1	124
						68	9							
02	1232 N	1209	-0-	-23	-0-	28	1	970	2	N	192			316
						211	9							
-----														
MAY WRIGHT '163'		WELL #:		2HC	RRCID ->	282700	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8975 - 12945		
09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	30	1	4749	2	N	379	510	1	194
						417	9							
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	31	1	4971	2	N	311	178	1	327
						342	9							
11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	30	1	4746	2	N	408	515	1	220
						449	9							
12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	31	1	4834	2	N	504	515	1	209
						554	9							
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	31	1	4574	2	N	438	349	1	298
						482	9							
*02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	28	1	3580	2	N	346	346	1	298
						381	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WATERS '199'		WELL #:		1H	RRCID ->	282736	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8819 - 12735	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	30 1	1157 2	N	132	177 1		259	
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	145 9	31 1	1220 2	N	169		428	
11	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	186 9	30 1	1127 2	N	148	200 1	376	
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	163 9	31 1	1160 2	N	105	209 1	272	
01	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	116 9	31 1	1103 2	N	168	184 1	256	
02	1232 N	1212	-0-	-20	-0-	185 9	27 1	1025 2	N	145	178 1	223	
						160 9							
WATERS '199'		WELL #:		2H	RRCID ->	282739	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8829 - 12790	
09	510 N	378	-0-	-132	-0-	30 1	227 2	N	110			361	
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	121 9	31 1	257 2	N	149	199 1	311	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	164 9	30 1	251 2	N	88	175 1	224	
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	97 9	31 1	202 2	N	109		333	
01	465 N	249	-0-	-216	-0-	120 9	31 1	121 2	N	88		421	
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	97 9	28 1	517 2	N	67		488	
						74 9							
HURN '355'		WELL #:		3H	RRCID ->	282740	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8768 - 12640	
09	1110 N	851	-0-	-259	-0-	25 1	749 2	N	70			196	
10	961 N	644	-0-	-317	-0-	77 9	19 1	402 2	N	203	179 1	220	
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	223 9	28 1	1167 2	N	297	179 1	338	
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	327 9	31 1	1640 2	N	381	550 1	169	
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	419 9	31 1	1801 2	N	291	183 1	277	
*02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	320 9	28 1	1762 2	N	235	183 1	329	
						259 9							
HURN '355'		WELL #:		4H	RRCID ->	282742	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8747 - 12540	
09	2880 X	2686	-0-	-194	-0-	30 1	2425 2	N	210	180 1		269	
10	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	231 9	31 1	2454 2	N	231	181 1	319	
11	2760 X	2343	-0-	-417	-0-	254 9	30 1	2037 2	N	251	184 1	386	
12	2852 X	2403	-0-	-449	-0-	276 9	31 1	2089 2	N	257	366 1	277	
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	283 9	31 1	2525 2	N	325	364 1	238	
*02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	358 9	28 1	2365 2	N	252	186 1	304	
						277 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HURN '355'		WELL #:		5HC	RRCID ->	282747	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8673 - 12550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	353	-0-	-217	-0-	27	1	282	2	N	40			252
10	806 N	599	-0-	-207	-0-	44	9	435	2	N	132			384
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	19	1	1084	2	N	172	187	1	369
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	145	9	1289	2	N	193	186	1	376
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	30	1	1393	2	N	144	189	1	331
*02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	189	9	1114	2	N	107	187	1	251
						31	1							
						212	9							
						158	9							
						28	1							
						118	9							
-----														
MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC	RRCID ->	282748	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9096 - 13100		
09	660 N	30	-0-	-630	-0-	30	1			N	-0-			145
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1151	2	N	385	355	1	175
11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	424	9	2349	2	N	434	345	1	264
12	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	30	1	2658	2	N	367	346	1	285
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	477	9	1893	2	N	332	347	1	270
*02	2800 N	2807	-0-	7	7	404	9	2449	2	N	300	171	1	399
						31	1							
						365	9							
						28	1							
						330	9							
-----														
KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H	RRCID ->	282812	COMPL. DATE	08/10/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8581 - 12498		
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	30	1	305	2	N	204	179	1	151
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	224	9	284	2	N	189	196	1	144
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	31	1	244	2	N	219	187	1	176
12	589 N	255	-0-	-334	-0-	208	9	122	2	N	93			269
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	216	194	1	291
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	241	9	201	2	N	156			447
						31	1							
						102	9							
						238	9							
						28	1							
						172	9							
-----														
KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282817	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9096 - 12800		
09	2190 N	2011	-0-	-179	-0-	30	1	1513	2	N	425	390	1	420
10	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	468	9	1475	2	N	456	386	1	490
11	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	31	1	1373	2	N	380	183	1	687
12	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	502	9	1500	2	N	472	577	1	582
01	2015 N	963	-0-	-1052	-0-	26	1	677	2	N	238	197	1	623
02	1708 N	240	-0-	-1468	-0-	418	9	227	2	N	-0-			623
						29	1							
						519	9							
						24	1							
						262	9							
						13	1							

-----  
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	29	1	1210	2	N	69	186	1	272	
						76	9								
10	1395 N	743	-0-	-652	-0-	22	1	721	2	N	-0-			272	
11	1350 N	468	-0-	-882	-0-	30	1	438	2	N	-0-			272	
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	211	184	1	299	
						232	9								
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	258	201	1	356	
						284	9								
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	2	N	157	187	1	326	
						173	9								

-----  
KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450  
-----

09	3600 X	1500	-0-	-2100	-0-	30	1	1375	2	N	86			447
						95	9							
10	3379 X	321	-0-	-3058	-0-	8	1	279	2	N	31	190	1	288
						34	9							
11	2700 X	1075	-0-	-1625	-0-	19	1	907	2	N	135			423
						149	9							
12	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1570	2	N	181	193	1	411
						199	9							
01	1550 X	1405	-0-	-145	-0-	31	1	1170	2	N	185	193	1	403
						204	9							
02	1400 X	1316	-0-	-84	-0-	28	1	1138	2	N	136	198	1	341
						150	9							

-----  
KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757  
-----

09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	N	492	367	1	244
						541	9							
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	31	1	1940	2	N	483	546	1	181
						531	9							
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	1958	2	N	368	368	1	181
						405	9							
12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	31	1	2177	2	N	340	376	1	145
						374	9							
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	31	1	2006	2	N	355	179	1	321
						391	9							
*02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	28	1	2050	2	N	285	378	1	228
						314	9							

-----  
NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904  
-----

09	840 N	768	-0-	-72	-0-	30	1	555	2	N	166	363	1	120
						183	9							
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	202	190	1	132
						222	9							
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	N	162	191	1	103
						178	9							
12	806 N	323	-0-	-483	-0-	31	1	236	2	N	51			154
						56	9							
01	899 N	582	-0-	-317	-0-	31	1	405	2	N	133			287
						146	9							
02	784 N	588	-0-	-196	-0-	28	1	395	2	N	150	190	1	247
						165	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
PARSELL 34		WELL #: C001PA		RRCID -> 282960		COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1052	-0-	-298	-0-	30	1	884	2	N	125			393
10	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	138	9							347
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	31	1	1000	2	N	132	178	1	280
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	145	9							363
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	N	117	184	1	291
*02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	129	9							388
						28	1	2374	2	N	83			
						91	9							
						27	1	2453	2	N	114	186	1	
						125	9							
						28	1	2240	2	N	97			
						107	9							
-----														
RACHEL '292'		WELL #: 1HC		RRCID -> 283077		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490				
09	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	30	1	1623	2	N	198	198	1	336
10	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	218	9							382
11	1890 N	1580	-0-	-310	-0-	31	1	1554	2	N	244	198	1	411
12	1922 N	987	-0-	-935	-0-	268	9							482
01	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	30	1	1306	2	N	222	193	1	381
02	1484 N	1393	-0-	-91	-0-	244	9							577
						31	1	878	2	N	71			
						78	9							
						28	1	1251	2	N	94	195	1	
						103	9							
						26	1	1151	2	N	196			
						216	9							
-----														
GRAY 353/352		WELL #: C003CN		RRCID -> 287304		COMPL. DATE 05/23/2019				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649				
09	23490 X	19282	-0-	-4208	-0-	30	1	16716	2	N	2305	2393	1	515
10	23250 X	18995	-0-	-4255	-0-	2536	9							985
11	21810 X	17465	-0-	-4345	-0-	31	1	16390	2	N	2340	1870	1	898
12	21514 X	17291	-0-	-4223	-0-	2574	9							636
01	20863 X	16432	-0-	-4431	-0-	30	1	15039	2	N	2178	2265	1	681
02	18004 X	13541	-0-	-4463	-0-	2396	9							917
						31	1	14864	2	N	2178	2440	1	
						2396	9							
						31	1	14106	2	N	2086	2041	1	
						2295	9							
						27	1	11642	2	N	1702	1466	1	
						1872	9							
-----														
PIONEER 31		WELL #: C001OB		RRCID -> 291433		COMPL. DATE 07/21/2021				TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 13166				
09	138165 X	54648	-0-	-83517	-0-	1050	1	46485	2	N	6466	6371	1	558
10	56234 X	50046	-0-	-6188	-0-	7113	9							475
11	54420 X	39659	-0-	-14761	-0-	1085	1	43673	2	N	4807	4890	1	665
12	56234 X	35447	-0-	-20787	-0-	5288	9							803
01	56234 X	30866	-0-	-25368	-0-	30	1	35802	2	N	3479	3289	1	768
02	50792 X	25074	-0-	-25718	-0-	3827	9							581
						31	1	32253	2	N	2875	2737	1	
						3163	9							
						31	1	28222	2	N	2375	2410	1	
						2613	9							
						28	1	23032	2	N	1831	2018	1	
						2014	9							
-----														
LORENE 144		WELL #: C001NC		RRCID -> 292134		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8363 - 12847				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574											
BRAVEHEART				WELL #:	2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 3662 - 5182			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
SAINT				WELL #:	5202	RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 8276 - 10582
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	284
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	284
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	284
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	284
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	284

MOSES 519				WELL #:	1H	RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8833 - 11047	
09	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	2765	2	9	9	N	8	114
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2744	2	10	9	N	9	123
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2513	2	23	9	N	21	144
12	2728	X	2365	-0-	-363	-0-	2357	2	8	9	N	7	151
01	2728	X	2262	-0-	-466	-0-	2241	2	21	9	N	19	170
02	2464	X	1895	-0-	-569	-0-	1884	2	11	9	N	10	180

HUNTER 538				WELL #:	2H	RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 8454 - 10379	
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2	9	9	N	8	176
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2838	2	2	9	N	2	178
11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2	180
12	1488	X	1098	-0-	-390	-0-	1098	2			N	-0-	180
01	1488	X	455	-0-	-1033	-0-	455	2			N	-0-	180
02	1344	X	166	-0-	-1178	-0-	166	2			N	-0-	180

PUNDT 517				WELL #:	4517H	RRCID ->	234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8345 - 10199
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	221
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	221
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	221
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	221
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	221
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	221

PICKHARDT 68				WELL #:	1H	RRCID ->	275008	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 10170 - 12830	
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	324	1	212	2	N	33	149
							36	9					
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	335	1	21	2	N	25	174
							28	9					
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	324	1	264	2	N	14	149
							15	9					
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	335	1	174	2	N	-0-	39
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	335	1	519	2	N	35	74
							39	9					
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	302	1	229	2	N	16	90
							18	9					

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	1044	1	2077	2	N	146				271
							161	9								
10		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	1079	1	2164	2	N	117	189	1		199
							129	9								
11		3150 X	2961	-0-	-189	-0-	1027	1	1817	2	N	106	41	1		264
							117	9								
12		3379 X	3207	-0-	-172	-0-	1061	1	2019	2	N	115	185	1		194
							127	9								
01		3379 X	3064	-0-	-315	-0-	1009	1	1943	2	N	102				296
							112	9								
02		3052 X	2639	-0-	-413	-0-	827	1	1670	2	N	129	198	1		227
							142	9								
-----																
TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672																
09		4680 X	2981	-0-	-1699	-0-	2975	2	6	9	N	5				280
10		4526 X	2942	-0-	-1584	-0-	2931	2	11	9	N	10				290
11		4170 X	3528	-0-	-642	-0-	3506	2	22	9	N	20				310
12		4185 X	1556	-0-	-2629	-0-	1548	2	8	9	N	7				317
01		4123 X	2703	-0-	-1420	-0-	2694	2	9	9	N	8				325
*02		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3383	2	9	9	N	8	171	1		162
-----																
HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684																
09		6120 X	4659	-0-	-1461	-0-	974	1	3568	2	N	106	187	1		144
							117	9								
10		6324 X	5554	-0-	-770	-0-	1045	1	4422	2	N	79				223
							87	9								
11		6120 X	5403	-0-	-717	-0-	1044	1	4235	2	N	113	190	1		146
							124	9								
12		6262 X	5100	-0-	-1162	-0-	851	1	4140	2	N	99				245
							109	9								
01		5766 X	4717	-0-	-1049	-0-	705	1	3907	2	N	95	193	1		147
							105	9								
02		5040 X	3646	-0-	-1394	-0-	479	1	3091	2	N	69				216
							76	9								
-----																
HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782																
09		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	331	1	2513	2	N	135				218
							149	9								
10		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	342	1	2387	2	N	116	187	1		147
							128	9								
11		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	331	1	2489	2	N	154	187	1		114
							169	9								
12		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	342	1	2410	2	N	163				277
							179	9								
01		2542 N	2433	-0-	-109	-0-	342	1	1946	2	N	132				409
							145	9								
02		2296 N	2190	-0-	-106	-0-	309	1	1750	2	N	119	353	1		175
							131	9								
-----																
HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899																
09		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2431	2	601	9	N	546	576	1		381
10		3131 X	3067	-0-	-64	-0-	2478	2	589	9	N	535	570	1		346
11		3030 X	2989	-0-	-41	-0-	2385	2	604	9	N	549	577	1		318
12		3131 X	2917	-0-	-214	-0-	2434	2	483	9	N	439	577	1		180
01		3131 X	2914	-0-	-217	-0-	2390	2	524	9	N	476	377	1		279
02		2828 X	2645	-0-	-183	-0-	2151	2	494	9	N	449	383	1		345

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.10645 - 15162	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	3720 X	2588	-0-	-1132	-0-	2402	2	186	9	N	169	187 1	282
10	3844 X	2783	-0-	-1061	-0-	2597	2	186	9	N	169	355 1	96
11	3420 X	2812	-0-	-608	-0-	2547	2	265	9	N	241		337
12	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	2612	2	140	9	N	127	195 1	269
01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2543	2	276	9	N	251	197 1	323
02	2632 X	2430	-0-	-202	-0-	2253	2	177	9	N	161	183 1	301
-----													
WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL	DEPTH	10233	PERF.10581 - 15084	
09	5850 X	4874	-0-	-976	-0-	4722	2	152	9	N	138	162 1	221
10	6200 X	5299	-0-	-901	-0-	5167	2	132	9	N	120	195 1	146
11	6000 X	5611	-0-	-389	-0-	5381	2	230	9	N	209	197 1	158
12	5890 X	5503	-0-	-387	-0-	5291	2	212	9	N	193	190 1	161
01	5797 X	5347	-0-	-450	-0-	5159	2	188	9	N	171	173 1	159
02	5236 X	4719	-0-	-517	-0-	4569	2	150	9	N	136		295
-----													
WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10527 - 14754	
09	5280 X	4562	-0-	-718	-0-	4402	2	160	9	N	145		280
10	5146 X	3977	-0-	-1169	-0-	3856	2	121	9	N	110	187 1	203
11	3570 X	3349	-0-	-221	-0-	3205	2	144	9	N	131	153 1	181
12	5580 X	1930	-0-	-3650	-0-	1833	2	97	9	N	88	172 1	97
01	5084 X	2464	-0-	-2620	-0-	2409	2	55	9	N	50		147
02	4256 X	781	-0-	-3475	-0-	627	2	154	9	N	140	196 1	91
-----													
TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	7963	PERF. 8559 - 13057	
09	4170 X	4061	-0-	-109	-0-	4030	2	31	9	N	28		132
10	3937 X	3689	-0-	-248	-0-	3660	2	29	9	N	26		158
11	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3471	2	75	9	N	68		226
12	4433 X	3312	-0-	-1121	-0-	3309	2	3	9	N	3		229
01	4433 X	3260	-0-	-1173	-0-	3249	2	11	9	N	10	176 1	63
02	3780 X	1995	-0-	-1785	-0-	1983	2	12	9	N	11		74
-----													
TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL	DEPTH	7947	PERF. 8286 - 12357	
09	5820 X	5378	-0-	-442	-0-	5353	2	25	9	N	23	174 1	123
10	6014 X	5364	-0-	-650	-0-	5347	2	17	9	N	15		138
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3678	2	14	9	N	13		151
12	5549 X	4632	-0-	-917	-0-	4612	2	20	9	N	18		169
01	5549 X	4809	-0-	-740	-0-	4774	2	35	9	N	32		201
02	5012 X	4375	-0-	-637	-0-	4116	2	259	9	N	235	173 1	263
-----													
KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	8082	PERF. 8490 - 12605	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	281	1	1768	2	N	159	181 1	110
						175	9						
11	3000 N	4990	-0-	1990	1990	324	1	4525	2	N	128	175 1	63
						141	9						
12	3100 N	3639	-0-	539	2529	335	1	3188	2	N	105		168
						116	9						
01	3100 N	2839	-0-	-261	2268	335	1	2408	2	N	87	178 1	77
						96	9						
*02	4444 X	2176	-0-	-2268	-0-	302	1	1798	2	N	69		146
						76	9						



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL.	DATE	09/04/2013	TOTAL	DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-		679	2	165	9	N	150			219
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-		654	2	161	9	N	146	188	1	177
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-		573	2	105	9	N	95	195	1	77
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-		694	2	204	9	N	185			262
01	806	N	793	-0-	-13	-0-		649	2	144	9	N	131	334	1	59
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-		672	2	149	9	N	135			194
-----																
ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL.	DATE	05/07/2015	TOTAL	DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606		
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		1440	2	232	9	N	211	177	1	281
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		1490	2	211	9	N	192	193	1	280
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-		1478	2	310	9	N	282	188	1	374
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		1668	2	341	9	N	310	372	1	312
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-		1752	2	454	9	N	413			725
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-		1514	2	314	9	N	285	739	1	271
-----																
KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL.	DATE	12/22/2014	TOTAL	DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918		
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		1176	2	312	9	N	284	371	1	132
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-		1149	2	261	9	N	237	184	1	185
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		1049	2	286	9	N	260	185	1	260
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		1039	2	262	9	N	238	379	1	119
01	1395	N	1329	-0-	-66	-0-		1013	2	316	9	N	287	188	1	218
02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-		924	2	263	9	N	239	350	1	107
-----																
WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL.	DATE	01/15/2014	TOTAL	DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359		
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-		849	2	299	9	N	272	191	1	389
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		875	2	263	9	N	239	374	1	254
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-		691	2	118	9	N	107			361
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-		979	2	349	9	N	317	374	1	304
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		1002	2	270	9	N	245	170	1	379
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-		817	2	152	9	N	138	193	1	324
-----																
HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL.	DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741		
09	4530	X	4472	-0-	-58	-0-		4102	2	370	9	N	336	380	1	201
10	4681	X	4543	-0-	-138	-0-		4177	2	366	9	N	333	188	1	346
11	4530	X	4392	-0-	-138	-0-		4018	2	374	9	N	340	564	1	122
12	4650	X	4447	-0-	-203	-0-		4095	2	352	9	N	320	186	1	256
01	4619	X	4220	-0-	-399	-0-		3912	2	308	9	N	280	353	1	183
02	4172	X	3107	-0-	-1065	-0-		2940	2	167	9	N	152	162	1	173
-----																
FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL.	DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876		
09	3630	X	3583	-0-	-47	-0-		3157	2	426	9	N	387	421	1	156
10	3596	X	3538	-0-	-58	-0-		3168	2	370	9	N	336	366	1	126
11	3480	X	3288	-0-	-192	-0-		2982	2	306	9	N	278	196	1	208
12	3720	X	3441	-0-	-279	-0-		3032	2	409	9	N	372	379	1	201
01	3720	X	3346	-0-	-374	-0-		2982	2	364	9	N	331	378	1	154
02	3332	X	2929	-0-	-403	-0-		2646	2	283	9	N	257	239	1	172
-----																
URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL.	DATE	08/04/2014	TOTAL	DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111		
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-		1168	2	189	9	N	172	125	1	177
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		1131	2	188	9	N	171	243	1	105
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		1077	2	200	9	N	182	147	1	140
12	1395	N	1323	-0-	-72	-0-		1114	2	209	9	N	190	186	1	144
01	1333	N	989	-0-	-344	-0-		888	2	101	9	N	92	64	1	172
02	1204	N	1118	-0-	-86	-0-		985	2	133	9	N	121	71	1	222

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
URSCHHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1024	2	220	9	N	200	254	1	107
10		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1052	2	354	9	N	322	322	1	107
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	988	2	320	9	N	291	232	1	166
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1013	2	296	9	N	269	190	1	245
01		1395 N	1295	-0-	-100	-0-	991	2	304	9	N	276	340	1	181
02		1232 N	959	-0-	-273	-0-	843	2	116	9	N	105	68	1	218
-----															
KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980			
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1465	2	135	9	N	123	178	1	76
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1459	2	128	9	N	116			192
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1415	2	145	9	N	132	178	1	146
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1541	2	162	9	N	147	195	1	98
01		1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1396	2	116	9	N	105			203
02		1456 N	1268	-0-	-188	-0-	1172	2	96	9	N	87	186	1	104
-----															
HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332			
09		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	324	1	2152	2	N	311	184	1	326
							342	9							
10		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	335	1	2153	2	N	288	411	1	203
							317	9							
11		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	281	1	2260	2	N	364	185	1	382
							400	9							
12		2914 N	2334	-0-	-580	-0-	2041	2	293	9	N	266	378	1	270
01		2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2324	2	283	9	N	257	190	1	337
02		2744 N	2285	-0-	-459	-0-	2052	2	233	9	N	212	192	1	357
-----															
HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907			
09		3270 X	2728	-0-	-542	-0-	2636	2	92	9	N	84			216
10		3286 X	2794	-0-	-492	-0-	2719	2	75	9	N	68	187	1	97
11		3180 X	2862	-0-	-318	-0-	2752	2	110	9	N	100			197
12		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3017	2	122	9	N	111	193	1	115
01		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2977	2	123	9	N	112			227
*02		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2580	2	94	9	N	85	192	1	120
-----															
NIX B		WELL #:		2024H	RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8910 - 13380			
09		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1962	2	213	9	N	194	187	1	88
10		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	1970	2	199	9	N	181	157	1	112
11		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1871	2	213	9	N	194	180	1	126
12		2170 N	2168	-0-	-2	-0-	1959	2	209	9	N	190	187	1	129
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2022	2	198	9	N	180	185	1	124
02		1932 N	1728	-0-	-204	-0-	1603	2	125	9	N	114			238
-----															
HUMPHREYS 37		WELL #:		2H	RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9560 - 13999			
09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1916	2	107	9	N	97	180	1	145
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1918	2	140	9	N	127	183	1	89
11		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1789	2	95	9	N	86			175
12		2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1765	2	96	9	N	87			262
01		2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1882	2	116	9	N	105	192	1	175
*02		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	296	1	2034	2	N	239	188	1	226
							263	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
JULIA 71		WELL #:		1H	RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL	DEPTH	9977	PERF.	10452 - 14400
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1529	2	138	9	N	125	187	139
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1648	2	139	9	N	126	166	99
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1508	2	114	9	N	104		203
12	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1370	2	173	9	N	157	190	170
01	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	1412	2	135	9	N	123	192	101
02	1512 N	1222	-0-	-290	-0-	1114	2	108	9	N	98		199
-----													
NIX B		WELL #:		1024H	RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL	DEPTH	8444	PERF.	9145 - 12282
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	614	2	47	9	N	43		107
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	603	2	88	9	N	80	47	140
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	N	45		185
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	588	2	76	9	N	69	181	73
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	570	2	70	9	N	64		137
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	486	2	42	9	N	38	124	51
-----													
HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL	DEPTH	9186	PERF.	9529 - 14147
09	5550 X	5157	-0-	-393	-0-	4832	2	325	9	N	295	374	155
10	5766 X	5172	-0-	-594	-0-	4861	2	311	9	N	283	189	249
11	5550 X	5005	-0-	-545	-0-	4712	2	293	9	N	266	191	324
12	5580 X	5359	-0-	-221	-0-	4987	2	372	9	N	338	385	277
01	5580 X	4816	-0-	-764	-0-	4541	2	275	9	N	250	198	329
02	4816 X	4365	-0-	-451	-0-	4133	2	232	9	N	211	192	348
-----													
LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL	DEPTH	9009	PERF.	9437 - 13603
09	7710 X	7490	-0-	-220	-0-	6966	2	524	9	N	476	378	199
10	8029 X	7631	-0-	-398	-0-	7104	2	527	9	N	479	569	109
11	7770 X	7314	-0-	-456	-0-	6778	2	536	9	N	487	387	209
12	7874 X	7491	-0-	-383	-0-	6968	2	523	9	N	475	576	108
01	7843 X	7368	-0-	-475	-0-	6834	2	534	9	N	485	375	218
02	7000 X	6485	-0-	-515	-0-	6037	2	448	9	N	407	387	238
-----													
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL	DEPTH	9124	PERF.	9465 - 13667
09	6540 X	6041	-0-	-499	-0-	5647	2	394	9	N	358	181	261
10	6541 X	6201	-0-	-340	-0-	5774	2	427	9	N	388	570	79
11	6300 X	5963	-0-	-337	-0-	5535	2	428	9	N	389	384	84
12	6355 X	5981	-0-	-374	-0-	5594	2	387	9	N	352	194	242
01	6262 X	5801	-0-	-461	-0-	5409	2	392	9	N	356	384	214
02	5628 X	5267	-0-	-361	-0-	4926	2	341	9	N	310	380	144
-----													
WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL	DEPTH	9223	PERF.	9559 - 13350
09	9690 X	8963	-0-	-727	-0-	8469	2	494	9	N	449	567	119
10	9920 X	9832	-0-	-88	-0-	9188	2	644	9	N	585	379	325
11	9480 X	9139	-0-	-341	-0-	8597	2	542	9	N	493	577	241
12	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	8739	2	542	9	N	493	381	353
01	9796 X	8928	-0-	-868	-0-	8404	2	524	9	N	476	573	256
02	8876 X	7954	-0-	-922	-0-	7504	2	450	9	N	409	381	284
-----													
MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	8470 - 10243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399 - 13209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5070 X	4844	-0-	-226	-0-	4555	2	289	9	N	263	377	1		60
10	5177 X	4860	-0-	-317	-0-	4556	2	304	9	N	276	188	1		148
11	4950 X	4852	-0-	-98	-0-	4531	2	321	9	N	292	377	1		63
12	5053 X	4827	-0-	-226	-0-	4527	2	300	9	N	273	193	1		143
01	5053 X	4495	-0-	-558	-0-	4170	2	325	9	N	295	383	1		55
02	4536 X	4100	-0-	-436	-0-	3811	2	289	9	N	263	190	1		128
-----															
COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206 - 10440			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 - 16620			
09	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8312	2	625	9	N	568	571	1		183
10	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8312	2	656	9	N	596	563	1		216
11	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	850	1	7853	2	N	723	743	1		196
						795	9								
12	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	680	1	7927	2	N	659	577	1		278
						725	9								
01	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	807	1	7707	2	N	674	580	1		372
						741	9								
*02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	609	1	6155	2	N	506	573	1		305
						557	9								
-----															
ALEXANDER UNIT 66		WELL #:		2H	RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 - 14638			
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1782	2	244	9	N	222	38	1		293
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1788	2	220	9	N	200	419	1		74
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1776	2	240	9	N	218	186	1		106
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1602	2	260	9	N	236	191	1		151
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1956	2	224	9	N	204	188	1		167
*02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1490	2	180	9	N	164				331
-----															
FARRAR 118		WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794			
09	4050 X	3760	-0-	-290	-0-	3588	2	172	9	N	156	180	1		59
10	4092 X	3769	-0-	-323	-0-	3598	2	171	9	N	155	175	1		39
11	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	3423	2	190	9	N	173	177	1		35
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3473	2	171	9	N	155				190
01	3906 X	3400	-0-	-506	-0-	3226	2	174	9	N	158	197	1		151
02	3500 X	2986	-0-	-514	-0-	2808	2	178	9	N	162	179	1		134
-----															
URSCHEL 1		WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882			
09	4770 X	4500	-0-	-270	-0-	4122	2	378	9	N	344	362	1		61
10	4929 X	4563	-0-	-366	-0-	4200	2	363	9	N	330	195	1		196
11	4590 X	4345	-0-	-245	-0-	3985	2	360	9	N	327	366	1		157
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4065	2	369	9	N	335	385	1		107
01	4681 X	4326	-0-	-355	-0-	3954	2	372	9	N	338	389	1		56
02	4200 X	3824	-0-	-376	-0-	3529	2	295	9	N	268	195	1		129

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MARYLE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1423	2	215	9	N	195	269
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1432	2	275	9	N	251	169
11	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1346	2	323	9	N	294	125
12	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1218	2	197	9	N	179	304
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1404	2	255	9	N	232	189
*02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	966	2	55	9	N	50	239

HAWKINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290698	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10478 - 14504
09	0 W	2913	-0-	2913	814698	2701	2	212	9	N	193	155
10	0 W	2378	-0-	2378	817076	2282	2	96	9	N	87	74
11	1200 N	2762	-0-	1562	818638	2477	2	285	9	N	259	145
12	3100 N	2513	-0-	-587	818051	2423	2	90	9	N	82	227
01	3100 N	2209	-0-	-891	817160	2111	2	98	9	N	89	121
*02	2800 N	1827	-0-	-973	816187	1647	2	180	9	N	164	93

TORREY 279		WELL #:		A 3HC	RRCID ->	290723	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	8900 - 12761
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2894	2	124	9	N	113	150
10	3038 X	2974	-0-	-64	-0-	2888	2	86	9	N	78	66
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2726	2	118	9	N	107	173
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2786	2	113	9	N	103	102
01	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2731	2	118	9	N	107	34
02	3136 X	1877	-0-	-1259	-0-	1849	2	28	9	N	25	59

MOSES 519		WELL #:		4H	RRCID ->	290777	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8462 - 11786
09	0 W	4690	-0-	4690	874958	4352	2	338	9	N	307	121
10	0 W	2886	-0-	2886	877844	2682	2	204	9	N	185	139
11	0 W	644	-0-	644	878488	643	2	1	9	N	1	71
12	0 W	3669	-0-	3669	882157	3669	2			N	-0-	71
01	0 W	4950	-0-	4950	887107	4688	2	262	9	N	238	309
02	0 W	2652	-0-	2652	889759	2419	2	233	9	N	212	185

HUMPHREYS TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	291308	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9564 - 17814
09	0 W	20072	-0-	20072	4368654	19435	2	637	9	N	579	221
10	0 W	20341	-0-	20341	4388995	19673	2	668	9	N	607	256
*11	0 W	19411	-0-	19411	4408406	18840	2	571	9	N	519	203
12	0 W	19709	-0-	19709	4428115	19119	2	590	9	N	536	169
01	0 W	19251	-0-	19251	4447366	18673	2	578	9	N	525	303
*02	0 W	16938	-0-	16938	4464304	16456	2	482	9	N	438	191

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		CLEVELAND 103		WELL #:	3H	RRCID ->	258235	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8626 - 13732
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		75

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2938	2	12	9	N	11	89
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2112	2	13	9	N	12	101
11	3000 N	3023	-0-	23	23	3011	2	12	9	N	11	112
12	3066 N	3043	-0-	-23	-0-	3017	2	26	9	N	24	136
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2842	2	25	9	N	23	159
*02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2503	2	31	9	N	28	187

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

09	3360 X	2677	-0-	-683	-0-	2627	2	50	9	N	45	100
10	3472 X	2471	-0-	-1001	-0-	2397	2	74	9	N	67	167
11	3360 X	3242	-0-	-118	-0-	3176	2	66	9	N	60	227
12	3441 X	3387	-0-	-54	-0-	3336	2	51	9	N	46	273
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3134	2	29	9	N	26	116
02	3024 X	2473	-0-	-551	-0-	2437	2	36	9	N	33	149

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

09	4170 X	3503	-0-	-667	-0-	3474	2	29	9	N	26	94
10	4123 X	2864	-0-	-1259	-0-	2833	2	31	9	N	28	122
11	3990 X	3575	-0-	-415	-0-	3525	2	50	9	N	45	167
12	3968 X	3206	-0-	-762	-0-	3115	2	91	9	N	83	68
01	3627 X	2467	-0-	-1160	-0-	2427	2	40	9	N	36	104
02	3332 X	2955	-0-	-377	-0-	2904	2	51	9	N	46	150

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	82
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2261	2	235	9	N	214	296
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2130	2	85	9	N	77	169
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2104	2	87	9	N	79	86
01	2511 N	1489	-0-	-1022	-0-	1420	2	69	9	N	63	149
02	2072 N	1594	-0-	-478	-0-	1514	2	80	9	N	73	222

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

09	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1272	2	240	9	N	218	73
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1279	2	239	9	N	217	109
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	892	2	244	9	N	222	149
12	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1226	2	228	9	N	207	175
01	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1071	2	220	9	N	200	192
02	1064 N	962	-0-	-102	-0-	790	2	172	9	N	156	164

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

09	5820 X	4565	-0-	-1255	-0-	4521	2	44	9	N	40	107
10	5549 X	4118	-0-	-1431	-0-	4057	2	61	9	N	55	162
11	5370 X	5240	-0-	-130	-0-	5183	2	57	9	N	52	214
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5379	2	35	9	N	32	58
01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4879	2	34	9	N	31	89
02	4900 X	3657	-0-	-1243	-0-	3612	2	45	9	N	41	130

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806																	
09	3000	N	4392	-0-	1392	1392	4335	2	57	9	N	52					194
10	3100	N	3706	-0-	606	1998	3638	2	68	9	N	62	201	1			55
11	3000	N	4196	-0-	1196	3194	4131	2	65	9	N	59					114
12	7719	X	4525	-0-	-3194	-0-	4447	2	78	9	N	71					185
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3946	2	74	9	N	67					252
*02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3833	2	59	9	N	54					306
-----																	
CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070																	
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1641	2	176	9	N	160					232
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1703	2	194	9	N	176	186	1			222
11	1770	N	1285	-0-	-485	-0-	1138	2	147	9	N	134	182	1			174
12	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1661	2	208	9	N	189	313	1			50
01	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	1508	2	120	9	N	109					159
*02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1236	2	212	9	N	193	182	1			170
-----																	
RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1695	2	216	9	N	196	196	1			99
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2032	2	397	9	N	361	361	1			99
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1784	2	206	9	N	187	187	1			99
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1803	2	246	9	N	224	189	1			134
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1528	2	102	9	N	93					227
-----																	
CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400																	
09	3000	N	3493	-0-	493	1299	3296	2	197	9	N	179					207
10	3100	N	3567	-0-	467	1766	3387	2	180	9	N	164	184	1			187
11	4874	X	3108	-0-	-1766	-0-	3006	2	102	9	N	93	178	1			102
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3167	2	168	9	N	153	165	1			90
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2745	2	123	9	N	112					202
*02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2166	2	111	9	N	101	179	1			124
-----																	
RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1222	-0-	1222	1222	1222	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5621	-0-	5621	6843	5217	2	404	9	N	367	367	1			-0-
01	14B2	EXT	4265	-0-	4265	11108	3838	2	427	9	N	388	172	1			216
*02	11984	X	876	-0-	-11108	-0-	711	2	165	9	N	150	197	1			169
-----																	
FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701																	
09	5340	X	1070	-0-	-4270	-0-	1042	2	28	9	N	25					130
10	5518	X	3962	-0-	-1556	-0-	3835	2	127	9	N	115	183	1			62
11	5250	X	4090	-0-	-1160	-0-	3991	2	99	9	N	90					152
12	5332	X	3753	-0-	-1579	-0-	3681	2	72	9	N	65	164	1			53
01	4991	X	3657	-0-	-1334	-0-	3556	2	101	9	N	92					145
02	3808	X	2803	-0-	-1005	-0-	2744	2	59	9	N	54					199

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HOUSER 241		WELL #:		3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8882 - 13283		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	3000 N	2823	-0-	-177	-0-	2643	2	180	9	N	164	185	1	68
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2833	2	167	9	N	152	142	1	78
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2490	2	134	9	N	122	68	1	132
12	2914 N	2657	-0-	-257	-0-	2502	2	155	9	N	141	184	1	89
01	3007 N	2600	-0-	-407	-0-	2483	2	117	9	N	106			195
02	2436 N	2303	-0-	-133	-0-	2121	2	182	9	N	165	186	1	174
-----														
HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998 - 13400		
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1217	2	118	9	N	107			197
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1054	2	91	9	N	83	210	1	70
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	969	2	122	9	N	111	114	1	67
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1206	2	134	9	N	122			189
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1183	2	140	9	N	127	182	1	134
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	854	2	94	9	N	85			219
-----														
RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390		
09	1950 N	1665	-0-	-285	-0-	1577	2	88	9	N	80			209
10	1953 N	1663	-0-	-290	-0-	1593	2	70	9	N	64	179	1	94
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1636	2	189	9	N	172	181	1	85
12	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1586	2	68	9	N	62			147
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1609	2	140	9	N	127	182	1	92
02	1708 N	1581	-0-	-127	-0-	1484	2	97	9	N	88			180
-----														
RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361		
09	3000 N	2885	-0-	-115	172	2656	2	229	9	N	208	152	1	200
10	3100 N	2967	-0-	-133	39	2724	2	243	9	N	221	180	1	241
11	2595 X	2556	-0-	-39	-0-	2348	2	208	9	N	189	186	1	244
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2387	2	227	9	N	206	377	1	73
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2747	2	223	9	N	203	154	1	122
*02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2298	2	202	9	N	184	174	1	132
-----														
LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443		
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3160	2	297	9	N	270	188	1	219
10	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6662	2	322	9	N	293	364	1	147
11	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6170	2	307	9	N	279	286	1	140
12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5716	2	243	9	N	221	181	1	180
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5746	2	212	9	N	193	183	1	190
*02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5081	2	245	9	N	223	199	1	214
-----														
R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569		
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3278	2	218	9	N	198	179	1	148
10	3410 X	2865	-0-	-545	-0-	2625	2	240	9	N	218	180	1	186
11	3300 X	2967	-0-	-333	-0-	2733	2	234	9	N	213	181	1	218
12	3627 X	2251	-0-	-1376	-0-	2062	2	189	9	N	172	181	1	209
01	3627 X	3204	-0-	-423	-0-	2996	2	208	9	N	189	181	1	217
02	3276 X	2448	-0-	-828	-0-	2219	2	229	9	N	208	165	1	260
-----														
LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458		
09	2460 N	1662	-0-	-798	-0-	1618	2	44	9	N	40	150	1	105
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2102	2	166	9	N	151	183	1	73
11	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	1712	2	186	9	N	169	170	1	72
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1751	2	169	9	N	154	124	1	102
01	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	1905	2	208	9	N	189	97	1	194
02	1764 N	1000	-0-	-764	-0-	913	2	87	9	N	79	183	1	90



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		53
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		53
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		53
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		53
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	5		58
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		58
-----												
HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-		-0-
10	49 X	-0-	-0-	-49	-0-				N	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOUSER 242		WELL #:		2H	RRCID ->	277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893 - 12728
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4155	2	345 9	N	314	407 1	106
10	4650 X	4599	-0-	-51	-0-	4265	2	334 9	N	304	360 1	50
11	4500 X	4218	-0-	-282	-0-	3973	2	245 9	N	223	154 1	119
12	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	4039	2	293 9	N	266	183 1	202
01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4173	2	482 9	N	438	363 1	277
02	4200 X	3572	-0-	-628	-0-	3516	2	56 9	N	51	183 1	145
-----												
MCQUIDDY 17		WELL #:		2H	RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378
09	900 N	642	-0-	-258	-0-	583	2	59 9	N	54		92
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	498	2	47 9	N	43		135
11	630 N	444	-0-	-186	-0-	400	2	44 9	N	40		175
12	651 N	425	-0-	-226	-0-	382	2	43 9	N	39		214
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	498	2	46 9	N	42	183 1	73
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	284	2	45 9	N	41		114
-----												
PEERY 200		WELL #:		1H	RRCID ->	277211	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8884 - 12549
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-		43
10	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2		N	-0-		43
11	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2		N	-0-		43
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		43
01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2		N	-0-		43
*02	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-		43
-----												
WATERS RANCH 287		WELL #:		5H	RRCID ->	277214	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8546 - 13075
09	2040 N	1860	-0-	-180	-0-	1744	2	116 9	N	105	113 1	82
10	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1803	2	123 9	N	112		194
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1708	2	112 9	N	102	181 1	115
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1836	2	128 9	N	116	164 1	67
01	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	1689	2	113 9	N	103		170
02	1708 N	1598	-0-	-110	-0-	1530	2	68 9	N	62		232
-----												
WATERS RANCH 287		WELL #:		3H	RRCID ->	277215	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8688 - 13238
09	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	1238	2	133 9	N	121	70 1	180
10	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1283	2	125 9	N	114	174 1	120
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1564	2	125 9	N	114		234
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1403	2	121 9	N	110	187 1	157
01	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1249	2	97 9	N	88		245
02	1568 N	1127	-0-	-441	-0-	1027	2	100 9	N	91	196 1	140

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
WATERS RANCH 287		WELL #:		4H	RRCID ->	277216	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8619 - 12970	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			107
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			107
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
-----													
IMBODEN 73		WELL #:		5H	RRCID ->	277223	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9180 - 13453	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	3000 N	3008	-0-	8	8	2803	2	205	9	N	186	186 1	66
12	3089 N	3081	-0-	-8	-0-	2879	2	202	9	N	184	184 1	66
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2104	2	298	9	N	271	183 1	154
*02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1681	2	146	9	N	133		287
-----													
HOUSER 242		WELL #:		5H	RRCID ->	277265	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8674 - 13190	
09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2264	2	111	9	N	101	138 1	122
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3149	2	233	9	N	212	180 1	154
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3506	2	168	9	N	153	182 1	125
12	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6027	2	161	9	N	146	182 1	89
01	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4711	2	142	9	N	129	148 1	70
*02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4454	2	107	9	N	97		167
-----													
HOUSER 241		WELL #:		5H	RRCID ->	277269	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8787 - 13342	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-		93
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2272	2	187	9	N	170	170 1	93
12	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2739	2	190	9	N	173	173 1	93
01	3100 N	3564	-0-	464	464	3302	2	262	9	N	238	181 1	150
*02	2707 N	2243	-0-	-464	-0-	2132	2	111	9	N	101		251
-----													
HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200 - 13198	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID ->	277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867 - 12870	
09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4138	2	138	9	N	125		220
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4026	2	110	9	N	100	170 1	150
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2585	2	91	9	N	83	178 1	55
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2731	2	134	9	N	122	77 1	100
01	2294 X	2106	-0-	-188	-0-	1986	2	120	9	N	109		209
02	2072 X	1902	-0-	-170	-0-	1795	2	107	9	N	97	146 1	160
-----													
SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
MCQUIDDY 17				WELL #:	3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CLEVELAND 159				WELL #:	4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342		
09	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	-0-	4029	2	378	9	N	344	184	1	160
10	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	-0-	5091	2	156	9	N	142	173	1	129
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	-0-	4797	2	219	9	N	199	181	1	147
12	3627 X	2913	-0-	-714	-0-	-0-	2695	2	218	9	N	198	181	1	164
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	3589	2	129	9	N	117	137	1	144
02	3276 X	2923	-0-	-353	-0-	-0-	2805	2	118	9	N	107	167	1	84

NIX 84				WELL #:	1H	RRCID ->	277917	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	8905 - 13407		
09	2070 N	1801	-0-	-269	-0-	-0-	1520	2	281	9	N	255	201	1	169
10	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	-0-	1415	2	543	9	N	494	399	1	264
11	1860 N	1350	-0-	-510	-0-	-0-	1264	2	86	9	N	78	203	1	139
12	1860 N	1368	-0-	-492	-0-	-0-	1152	2	216	9	N	196	198	1	137
01	1953 N	1450	-0-	-503	-0-	-0-	1116	2	334	9	N	304	364	1	77
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2	216	9	N	196	131	1	142

LUBBOCK UNIT 156				WELL #:	1H	RRCID ->	277951	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8905 - 13475		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102	
11	3000 N	4020	-0-	1020	-0-	-0-	3852	2	168	9	N	153	153	1	102
12	3100 N	4655	-0-	1555	-0-	-0-	4456	2	199	9	N	181	181	1	102
01	3100 N	3131	-0-	31	-0-	-0-	2606	3131	2		N	-0-		102	
*02	6949 X	4343	-0-	-2606	-0-	-0-	4049	2	294	9	N	267	147	1	222

WRIGHT 75				WELL #:	5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 - 13587	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NIX 84				WELL #:	2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 - 12914	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

IMBODEN 73				WELL #:	1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
RP JONES TRUST 189		WELL #:		3H	RRCID ->	278033	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8972 - 13237		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2350	2	219	9	N	199	163	1	205
10	2480 X	2167	-0-	-313	-0-	1979	2	188	9	N	171	179	1	197
11	2400 N	1415	-0-	-985	-0-	1249	2	166	9	N	151	186	1	162
12	2480 N	2219	-0-	-261	-0-	2030	2	189	9	N	172	202	1	132
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2045	2	177	9	N	161	194	1	99
*02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2019	2	144	9	N	131			230

CLEVELAND 159		WELL #:		3H	RRCID ->	278034	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9075 - 13485		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3		112	
12	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5286	2	433	9	N	394	368	1	138
01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4729	2	320	9	N	291	162	1	267
*02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2508	2	255	9	N	232	382	1	117

FOSTER 248		WELL #:		3H	RRCID ->	278035	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9176 - 12615		
09	2809 X	2804	-0-	-5	-0-	2730	2	74	9	N	67			124
10	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1443	2	69	9	N	63			187
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2219	2	88	9	N	80	182	1	85
12	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2030	2	72	9	N	65			150
01	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2229	2	65	9	N	59			209
*02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1431	2	59	9	N	54	181	1	82

NIX 84		WELL #:		3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234		
09	3000 N	3228	-0-	228	609	3044	2	184	9	N	167	179	1	135
10	3100 N	3356	-0-	256	865	3145	2	211	9	N	192	197	1	130
11	4008 X	3143	-0-	-865	-0-	2993	2	150	9	N	136			266
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3017	2	196	9	N	178	185	1	259
01	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2890	2	156	9	N	142	276	1	125
*02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2106	2	112	9	N	102			227

NIX 84		WELL #:		4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	8662 - 12835	
09	3150 X	32	-0-	-3118	-0-	32	2		N	-0-			186
10	2666 X	18	-0-	-2648	-0-	18	2		N	-0-			186
11	420 X	1	-0-	-419	-0-	1	2		N	-0-			186
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	87	87	1	186
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			186
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			186

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1561H	RRCID ->	278165	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8896 - 13078		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	4544	-0-	4544	4544	4432	2	112	9	Y	102	102	1	-0-
12	T. A.	4427	-0-	4427	8971	4162	2	265	9	Y	241	241	1	-0-
01	T. A.	3687	-0-	3687	12658	3389	2	298	9	Y	271	252	1	19
*02	15706 X	3048	-0-	-12658	-0-	2863	2	185	9	Y	168	187	1	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1562H	RRCID ->	278166	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8867 - 12895		
09	T. A.	74	-0-	74	74	74	2		Y	-0-			68	
10	T. A.	5044	-0-	5044	5118	4486	2	558	9	Y	507	425	1	150
11	T. A.	4583	-0-	4583	9701	4136	2	447	9	Y	406	406	1	150
12	13303 X	3602	-0-	-9701	-0-	3460	2	142	9	Y	129	129	1	150
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3385	2	52	9	Y	47			197
*02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		Y	-0-				197

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WHITFIELD UNIT		WELL #: 1573H	RRCID -> 278177	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8858	- 13465	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	6090 X	3505	-0-	-2585	-0-	3320	2	185	9	Y	168	185 1	54
10	6293 X	2662	-0-	-3631	-0-	2457	2	205	9	Y	186	156 1	84
11	6030 X	3489	-0-	-2541	-0-	3401	2	88	9	Y	80	80 1	84
12	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5409	2	427	9	Y	388	388 1	84
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4355	2	18	9	Y	16	94 1	6
*02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3769	2	166	9	Y	151	85 1	72
-----													
NIX 84				WELL #: 5H	RRCID -> 278206	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 8903	- 12475			
09	4200 X	2556	-0-	-1644	-0-	2449	2	107	9	N	97		184
10	4340 X	2665	-0-	-1675	-0-	2560	2	105	9	N	95	194 1	85
11	4200 X	1650	-0-	-2550	-0-	1622	2	28	9	N	25		110
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4924	2	88	9	N	80	118 1	72
01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4465	2	108	9	N	98	107 1	63
*02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3883	2	84	9	N	76		139
-----													
FRANCES 72				WELL #: 2H	RRCID -> 278208	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 9186	- 12990			
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2127	2	213	9	N	194	179 1	110
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2432	2	199	9	N	181	181 1	110
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1386	2	152	9	N	138	181 1	67
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2468	2	88	9	N	80		147
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2260	2	76	9	N	69	176 1	40
*02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1537	2	114	9	N	104		144
-----													
KELLN 65				WELL #: 2H	RRCID -> 278247	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 8841	- 12815			
09	4260 X	3360	-0-	-900	-0-	2962	2	398	9	N	362	343 1	177
10	4154 X	3529	-0-	-625	-0-	3111	2	418	9	N	380	372 1	185
11	3870 X	3028	-0-	-842	-0-	2615	2	413	9	N	375	369 1	191
12	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	2729	2	395	9	N	359	356 1	194
01	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	2876	2	343	9	N	312	351 1	155
02	3192 X	2941	-0-	-251	-0-	2647	2	294	9	N	267	181 1	241
-----													
WATERS RANCH 287				WELL #: 2H	RRCID -> 278271	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8510	- 13134			
09	1380 N	200	-0-	-1180	-0-	200	2			N	-0-		72
10	341 N	200	-0-	-141	-0-	194	2	6	9	N	5		77
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1		78
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		78
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		78
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		78
-----													
MCQUIDDY 17				WELL #: 4H	RRCID -> 278275	COMPL. DATE 10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF. 8985	- 13209			
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2726	2	318	9	N	289	185 1	266
10	3069 X	2905	-0-	-164	-0-	2582	2	323	9	N	294	372 1	188
11	3090 X	2866	-0-	-224	-0-	2539	2	327	9	N	297	363 1	122
12	3193 X	2781	-0-	-412	-0-	2482	2	299	9	N	272	182 1	212
01	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	2499	2	356	9	N	324	367 1	169
02	2828 X	2458	-0-	-370	-0-	2168	2	290	9	N	264	198 1	235
-----													
BRAINARD				WELL #: 254H	RRCID -> 278338	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF. 8880	- 12890			
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		10
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	502	2	88	9	N	80		90
11	3000 N	4503	-0-	1503	1503	4034	2	469	9	N	426	187 1	329
12	3100 N	3111	-0-	11	1514	2785	2	326	9	N	296	371 1	254
01	3100 N	2145	-0-	-955	559	1917	2	228	9	N	207	367 1	94
*02	2223 X	1664	-0-	-559	-0-	1425	2	239	9	N	217	182 1	129

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3417	2	823	9	N	748	551	1	282
10		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	4805	2	727	9	N	661	780	1	163
11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	3744	2	594	9	N	540	365	1	338
12		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	3681	2	463	9	N	421	389	1	370
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3148	2	535	9	N	486	543	1	313
*02		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3631	2	298	9	N	271	373	1	211
-----															
WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352															
09		20759 X	5516	-0-	-15243	-0-	5347	2	169	9	Y	154	169	1	153
10		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4684	2	219	9	Y	199	167	1	185
11		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4444	2	98	9	Y	89	89	1	185
12		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4754	2	147	9	Y	134	134	1	185
01		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4229	2	307	9	Y	279	257	1	207
*02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3157	2	376	9	Y	342	423	1	126
-----															
WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	18
10		3100 N	3639	-0-	539	539	3175	2	464	9	Y	422	354	1	86
11		3000 N	3218	-0-	218	757	2733	2	485	9	Y	441	441	1	86
12		3100 N	3022	-0-	-78	679	2620	2	402	9	Y	365	365	1	86
01		3677 X	2998	-0-	-679	-0-	2582	2	416	9	Y	378	315	1	149
*02		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1454	2	224	9	Y	204	245	1	108
-----															
MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035															
09		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4085	2	288	9	N	262	177	1	222
10		4309 X	4273	-0-	-36	-0-	4094	2	179	9	N	163	185	1	200
11		4170 X	3937	-0-	-233	-0-	3703	2	234	9	N	213	181	1	232
12		4309 X	3987	-0-	-322	-0-	3792	2	195	9	N	177	297	1	112
01		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4192	2	219	9	N	199	181	1	130
02		3892 X	2790	-0-	-1102	-0-	2585	2	205	9	N	186	197	1	119
-----															
MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435															
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			140
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			140
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			140
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	61	61	1	140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
-----															
LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320															
09		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1488	2	366	9	N	333	335	1	107
10		1798 N	1211	-0-	-587	-0-	1092	2	119	9	N	108			215
11		1590 N	1427	-0-	-163	-0-	1183	2	244	9	N	222	365	1	72
12		1798 N	265	-0-	-1533	-0-	41	2	224	9	N	204	61	1	215
01		1209 N	228	-0-	-981	-0-	41	2	187	9	N	170	268	1	117
02		1344 N	578	-0-	-766	-0-	468	2	110	9	N	100			217
-----															
WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864															
09		1470 N	1169	-0-	-301	-0-	1097	2	72	9	N	65			132
10		2077 N	839	-0-	-1238	-0-	694	2	145	9	N	132	196	1	68
11		2010 N	672	-0-	-1338	-0-	616	2	56	9	N	51			119
12		1209 N	670	-0-	-539	-0-	609	2	61	9	N	55			174
01		837 N	685	-0-	-152	-0-	623	2	62	9	N	56			230
*02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	722	2	157	9	N	143	184	1	189

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
09		1500 N	1345	-0-	-155	-0-	1242	2	103	9	N	94	179	1	54
10		1705 N	1255	-0-	-450	-0-	1147	2	108	9	N	98			152
11		1350 N	1113	-0-	-237	-0-	1007	2	106	9	N	96			248
12		1395 N	1166	-0-	-229	-0-	1072	2	94	9	N	85	180	1	153
01		1240 N	666	-0-	-574	-0-	609	2	57	9	N	52			205
02		1036 N	592	-0-	-444	-0-	508	2	84	9	N	76			281
-----															
IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582															
09		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2191	2	151	9	N	137	169	1	58
10		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1517	2	118	9	N	107			165
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1432	2	81	9	N	74			239
12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1386	2	109	9	N	99	181	1	157
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1387	2	96	9	N	87			244
*02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1245	2	103	9	N	94	181	1	157
-----															
KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479															
09		3420 X	3034	-0-	-386	-0-	2770	2	264	9	N	240	185	1	160
10		3534 X	2886	-0-	-648	-0-	2700	2	186	9	N	169	182	1	147
11		3360 X	2641	-0-	-719	-0-	2403	2	238	9	N	216	183	1	180
12		3379 X	2489	-0-	-890	-0-	2299	2	190	9	N	173	183	1	170
01		3379 X	2429	-0-	-950	-0-	2229	2	200	9	N	182	183	1	169
02		2828 X	2510	-0-	-318	-0-	2352	2	158	9	N	144	181	1	132
-----															
IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619															
09		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	1749	2	512	9	N	465	363	1	102
10		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1634	2	306	9	N	278	180	1	200
11		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1589	2	243	9	N	221	191	1	230
12		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1283	2	259	9	N	235	359	1	106
01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1321	2	212	9	N	193			299
*02		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	926	2	206	9	N	187	184	1	302
-----															
CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672															
09		2520 X	1901	-0-	-619	-0-	1795	2	106	9	N	96			239
10		2604 X	1912	-0-	-692	-0-	1802	2	110	9	N	100	184	1	155
11		2520 X	1798	-0-	-722	-0-	1697	2	101	9	N	92			247
12		2015 X	1965	-0-	-50	-0-	1842	2	123	9	N	112	182	1	177
01		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2213	2	143	9	N	130	182	1	125
*02		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1710	2	92	9	N	84			209
-----															
KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994															
09		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4463	2	292	9	N	265	341	1	117
10		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4603	2	251	9	N	228	180	1	165
11		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4452	2	235	9	N	214	326	1	53
12		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4535	2	249	9	N	226	153	1	126
01		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4611	2	262	9	N	238	180	1	184
*02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4602	2	278	9	N	253	352	1	85

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3478	2	262	9	N	205
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3682	2	240	9	N	240
11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3419	2	238	9	N	100
12		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3430	2	198	9	N	100
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3369	2	179	9	N	72
*02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3164	2	185	9	N	240
-----												
HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990												
09		1770 X	1706	-0-	-64	-0-	1593	2	113	9	N	105
10		2511 X	1305	-0-	-1206	-0-	1202	2	103	9	N	199
11		2430 X	1338	-0-	-1092	-0-	1262	2	76	9	N	90
12		2511 X	610	-0-	-1901	-0-	586	2	24	9	N	112
01		2077 X	1598	-0-	-479	-0-	1457	2	141	9	N	240
02		1596 X	1004	-0-	-592	-0-	924	2	80	9	N	170
-----												
NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590												
09		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5761	2	232	9	N	96
10		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5396	2	251	9	N	161
11		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4840	2	228	9	N	167
12		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5275	2	436	9	N	227
01		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4677	2	234	9	N	258
*02		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3212	2	46	9	N	122
-----												
LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491												
09		870 N	571	-0-	-299	-0-	571	2			N	139
10		806 N	698	-0-	-108	-0-	697	2	1	9	N	139
11		930 N	657	-0-	-273	-0-	657	2			N	139
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	822	2	100	9	N	139
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	139
*02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	139
-----												
LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505												
09		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4706	2	294	9	N	82
10		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4723	2	270	9	N	147
11		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3676	2	158	9	N	109
12		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4361	2	140	9	N	95
01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3350	2	166	9	N	75
*02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3046	2	74	9	N	142
-----												
URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746												
09		2460 X	2173	-0-	-287	-0-	1957	2	216	9	N	205
10		2542 X	2136	-0-	-406	-0-	1864	2	272	9	N	86
11		2460 X	2091	-0-	-369	-0-	1826	2	265	9	N	146
12		2542 X	2021	-0-	-521	-0-	1812	2	209	9	N	175
01		2387 X	2043	-0-	-344	-0-	1805	2	238	9	N	209
*02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1740	2	228	9	N	76
-----												
NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448												
09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	1991	2	546	9	N	204
10		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	1686	2	683	9	N	268
11		2070 X	1969	-0-	-101	-0-	1725	2	244	9	N	286
12		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1784	2	470	9	N	159
01		2139 X	1450	-0-	-689	-0-	1216	2	234	9	N	191
02		1932 X	948	-0-	-984	-0-	854	2	94	9	N	94



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID ->	278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933 - 12933
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	101	2	20	9	N	18	18
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2054	2	345	9	N	314	198 1
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	833	2	208	9	N	189	201 1
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1089	2	173	9	N	157	182 1
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	757	2	121	9	N	110	207
-----												
PEERY 331		WELL #:		2H	RRCID ->	278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678 - 12580
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2646	2	120	9	N	109	30 1
10	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2475	2	106	9	N	96	175 1
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2694	2	129	9	N	117	242
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2267	2	397	9	N	361	388 1
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2083	2	158	9	N	144	183 1
*02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1714	2	97	9	N	88	264
-----												
HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
01	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	2	8	9	N	-0-	124
02	14B2 EXT	67	-0-	67	-0-	75	2	67	9	N	-0-	124
-----												
GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060
09	2670 X	2405	-0-	-265	-0-	2207	2	198	9	N	180	180 1
10	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	2469	2	187	9	N	170	185 1
11	2670 X	2417	-0-	-253	-0-	2178	2	239	9	N	217	182 1
12	2697 X	2330	-0-	-367	-0-	2163	2	167	9	N	152	168 1
01	2666 X	1966	-0-	-700	-0-	1791	2	175	9	N	159	183 1
02	2408 X	1249	-0-	-1159	-0-	1153	2	96	9	N	87	272
-----												
LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324
09	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	1985	2	202	9	N	184	178 1
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1796	2	182	9	N	165	183 1
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1396	2	147	9	N	134	154 1
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1011	2	111	9	N	101	223
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1066	2	106	9	N	96	172 1
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	543	2	50	9	N	45	37 1
-----												
POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462
09	2610 X	2421	-0-	-189	-0-	2320	2	101	9	N	92	204
10	2697 X	2438	-0-	-259	-0-	2337	2	101	9	N	92	186 1
11	2580 X	2090	-0-	-490	-0-	2009	2	81	9	N	74	184
12	2666 X	2337	-0-	-329	-0-	2243	2	94	9	N	85	185 1
01	2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2148	2	91	9	N	83	167
02	2268 X	2026	-0-	-242	-0-	1930	2	96	9	N	87	181 1
-----												
SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	869	2	68	9	N	62	203
10	930 N	852	-0-	-78	-0-	788	2	64	9	N	58	261
11	900 N	843	-0-	-57	-0-	756	2	87	9	N	79	181 1
12	930 N	823	-0-	-107	-0-	758	2	65	9	N	59	218
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	814	2	52	9	N	47	265
02	784 N	758	-0-	-26	-0-	692	2	66	9	N	60	201 1

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-		97	
11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2508	2	402	9	N	365	365 1	97
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2272	2	200	9	N	182	182 1	97
01	3100 N	3605	-0-	505	505	3404	2	201	9	N	183	183 1	97
*02	2800 N	2572	-0-	-228	277	2489	2	83	9	N	75		172

HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669	
09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3829	2	141	9	N	128	177 1	96
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3795	2	152	9	N	138	181 1	53
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3719	2	118	9	N	107		160
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3715	2	143	9	N	130	182 1	108
01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4517	2	105	9	N	95		203
02	3276 X	3191	-0-	-85	-0-	3080	2	111	9	N	101	183 1	121

MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167	
09	2940 X	2355	-0-	-585	-0-	2033	2	322	9	N	293	183 1	297
10	3038 X	2127	-0-	-911	-0-	1722	2	405	9	N	368	401 1	264
11	2940 X	2113	-0-	-827	-0-	1677	2	436	9	N	396	403 1	257
12	2914 X	2461	-0-	-453	-0-	2065	2	396	9	N	360	388 1	229
01	2449 X	2081	-0-	-368	-0-	1733	2	348	9	N	316	361 1	184
02	2212 X	2153	-0-	-59	-0-	1842	2	311	9	N	283	185 1	282

HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190	
09	2220 X	1195	-0-	-1025	-0-	1073	2	122	9	N	111	185 1	55
10	2294 X	648	-0-	-1646	-0-	517	2	131	9	N	119		174
11	2220 X	995	-0-	-1225	-0-	877	2	118	9	N	107	179 1	102
12	2294 X	1124	-0-	-1170	-0-	994	2	130	9	N	118	185 1	35
01	2294 X	1844	-0-	-450	-0-	1743	2	101	9	N	92		127
*02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1806	2	75	9	N	68		195

POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931 - 13213	
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3379	2	240	9	N	218	182 1	97
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3498	2	259	9	N	235	181 1	151
11	3510 X	3445	-0-	-65	-0-	3211	2	234	9	N	213	185 1	179
12	3627 X	3569	-0-	-58	-0-	3321	2	248	9	N	225	181 1	223
01	3627 X	3145	-0-	-482	-0-	2891	2	254	9	N	231	361 1	93
02	3276 X	3067	-0-	-209	-0-	2873	2	194	9	N	176	167 1	102

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2018					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2018					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2018					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2018					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2018					Y	60					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2018					Y	-0-					60

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

09	2070	X	1612	-0-	-458	-0-	1478	2	134	9	N	122						277
10	2139	X	1656	-0-	-483	-0-	1487	2	169	9	N	154	179	1				252
11	1950	X	1608	-0-	-342	-0-	1461	2	147	9	N	134	197	1				189
12	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1409	2	238	9	N	216	178	1				227
01	1643	N	1179	-0-	-464	-0-	1067	2	112	9	N	102						329
02	1512	N	1247	-0-	-265	-0-	1134	2	113	9	N	103	181	1				251

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

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

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4617	2	208	9	N	189	179	1				104
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4320	2	194	9	N	176	155	1				125
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4514	2	156	9	N	142	161	1				106
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4625	2	146	9	N	133	139	1				100
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4303	2	174	9	N	158	163	1				95
*02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3188	2	158	9	N	144	162	1				77

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2				Y	-0-					69
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2				Y	-0-					69
11	4470	X	2567	-0-	-1903	-0-	2567	2				Y	-0-					69
12	4898	X	1974	-0-	-2924	-0-	1974	2				Y	-0-					69
01	4898	X	1490	-0-	-3408	-0-	1480	2	10	9	Y	9						78
02	4424	X	1433	-0-	-2991	-0-	1427	2	6	9	Y	5	16	1				67

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

09	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	7861	2	249	9	N	226	178	1				240
10	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11480	2	364	9	N	331	380	1				191
11	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	9855	2	464	9	N	422	340	1				273
12	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9474	2	158	9	N	144	182	1				235
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4629	2	112	9	N	102	176	1				161
02	4172	X	2833	-0-	-1339	-0-	2735	2	98	9	N	89	179	1				71

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	41	1			70

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
BRAINARD		WELL #:		255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2433 2	356 9	N	324	370 1		50
10		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3625 2	501 9	N	455	369 1		136
11		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3201 2	347 9	N	315	367 1		84
12		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	2899 2	458 9	N	416	198 1		302
01		3782 X	2097	-0-	-1685	-0-	2090 2	7 9	N	6	167 1		141
02		3416 X	2880	-0-	-536	-0-	2665 2	215 9	N	195	163 1		173
-----													
BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 - 12689	
09		2820 X	2674	-0-	-146	-0-	2434 2	240 9	N	218	167 1		129
10		2883 X	2467	-0-	-416	-0-	2344 2	123 9	N	112	175 1		66
11		2760 X	1964	-0-	-796	-0-	1798 2	166 9	N	151	163 1		54
12		2852 X	1581	-0-	-1271	-0-	1446 2	135 9	N	123			177
01		2759 X	1354	-0-	-1405	-0-	1259 2	95 9	N	86	158 1		105
02		2492 X	1044	-0-	-1448	-0-	945 2	99 9	N	90			195
-----													
BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 - 12396	
09		390 N	258	-0-	-132	-0-	258 2		N	-0-			109
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			109
11		3000 N	6845	-0-	3845	3845	6242 2	603 9	N	548	548 1		109
12		3100 N	4205	-0-	1105	4950	3979 2	226 9	N	205	205 1		109
01		3100 N	3357	-0-	257	5207	3357 2		N	-0-			109
*02		7888 X	2681	-0-	-5207	-0-	2413 2	268 9	N	244	184 1		169
-----													
RP RADER 190		WELL #:		4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888 - 13540	
09		3510 X	3300	-0-	-210	-0-	2791 2	509 9	N	463	381 1		250
10		3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2227 2	388 9	N	353	373 1		230
11		3420 X	3047	-0-	-373	-0-	2542 2	505 9	N	459	552 1		137
12		3472 X	937	-0-	-2535	-0-	812 2	125 9	N	114	181 1		70
01		3472 X	2703	-0-	-769	-0-	2118 2	585 9	N	532	370 1		232
02		3080 X	850	-0-	-2230	-0-	695 2	155 9	N	141	182 1		191
-----													
RP BUSSARD 106		WELL #:		1H	RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988 - 13100	
09		3750 X	3386	-0-	-364	-0-	3075 2	311 9	N	283	178 1		172
10		4185 X	1534	-0-	-2651	-0-	1531 2	3 9	N	3			175
11		4050 X	2848	-0-	-1202	-0-	2518 2	330 9	N	300	363 1		112
12		4185 X	2651	-0-	-1534	-0-	2384 2	267 9	N	243	181 1		174
01		4123 X	2714	-0-	-1409	-0-	2449 2	265 9	N	241	183 1		232
02		3164 X	1903	-0-	-1261	-0-	1721 2	182 9	N	165	346 1		51
-----													
RP TUBB 194		WELL #:		5H	RRCID ->	279851	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	10814 - 13200	
09		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2720 2	196 9	N	178	175 1		175
10		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2723 2	182 9	N	165	156 1		184
11		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2469 2	200 9	N	182	181 1		185
12		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2577 2	193 9	N	175	180 1		180
01		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2593 2	182 9	N	165	198 1		147
*02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2323 2	190 9	N	173	180 1		140
-----													
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279878	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8765 - 12911	
09		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4007 2	217 9	N	197	177 1		190
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4057 2	213 9	N	194	180 1		204
11		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3693 2	211 9	N	192	181 1		215
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3451 2	260 9	N	236	182 1		269
01		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3243 2	226 9	N	205	372 1		102
*02		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2984 2	152 9	N	138			240

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

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

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3311	2	298	9	N	271					331
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3306	2	282	9	N	256	352	1			235
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3678	2	277	9	N	252	367	1			120
12	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3558	2	233	9	N	212	182	1			150
01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3199	2	257	9	N	234	203	1			181
02	2688 X	1985	-0-	-703	-0-	1714	2	271	9	N	246	198	1			229

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

09	2040 X	1904	-0-	-136	-0-	1456	2	448	9	Y	407	407	1			182
10	1953 X	1491	-0-	-462	-0-	1307	2	184	9	Y	167	263	1			86
11	2070 X	1204	-0-	-866	-0-	1148	2	56	9	Y	51	51	1			86
12	2139 X	1356	-0-	-783	-0-	1229	2	127	9	Y	115	115	1			86
01	2139 X	1322	-0-	-817	-0-	1156	2	166	9	Y	151	142	1			95
02	1764 X	1407	-0-	-357	-0-	1326	2	81	9	Y	74	53	1			116

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	3977	2	173	9	N	157	179	1			120
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4223	2	208	9	N	189	185	1			124
11	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3970	2	197	9	N	179	199	1			104
12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4140	2	173	9	N	157	156	1			105
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4000	2	151	9	N	137					242
*02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3049	2	142	9	N	129	182	1			189

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3285	2	78	9	N	71					225
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3531	2	114	9	N	104	184	1			145
11	1890 X	1845	-0-	-45	-0-	1721	2	124	9	N	113	183	1			75
12	1953 X	1061	-0-	-892	-0-	969	2	92	9	N	84					159
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2157	2	86	9	N	78					237
02	1764 X	1244	-0-	-520	-0-	1201	2	43	9	N	39	199	1			77

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2047	2	135	9	N	123	170	1			133
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2100	2	129	9	N	117	184	1			66
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1938	2	133	9	N	121					187
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1800	2	128	9	N	116	181	1			122
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2099	2	206	9	N	187					309
*02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1686	2	259	9	N	235	342	1			202

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6171 2	331 9	N	301	203 1		259
10		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6796 2	195 9	N	177	203 1		233
11		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6652 2	248 9	N	225	202 1		256
12		6417 X	6201	-0-	-216	-0-	5875 2	326 9	N	296	355 1		197
01		6417 X	5167	-0-	-1250	-0-	4955 2	212 9	N	193	169 1		221
02		5796 X	4160	-0-	-1636	-0-	4097 2	63 9	N	57			278
-----													
CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695													
09		3960 X	3258	-0-	-702	-0-	2889 2	369 9	N	335	371 1		296
10		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	3799 2	341 9	N	310	367 1		239
11		3990 X	3798	-0-	-192	-0-	3451 2	347 9	N	315	375 1		179
12		4123 X	3881	-0-	-242	-0-	3591 2	290 9	N	264	198 1		245
01		4154 X	3759	-0-	-395	-0-	3489 2	270 9	N	245	181 1		309
02		3752 X	2566	-0-	-1186	-0-	2342 2	224 9	N	204	201 1		312
-----													
CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600													
09		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2274 2	200 9	N	182	179 1		193
10		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2104 2	190 9	N	173	181 1		185
11		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1828 2	160 9	N	145	198 1		132
12		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1984 2	140 9	N	127			259
01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2389 2	168 9	N	153	182 1		230
*02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2233 2	147 9	N	134	190 1		174
-----													
CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
-----													
ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844													
09		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1776 2	205 9	N	186	168 1		95
10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1747 2	212 9	N	193	189 1		99
11		1980 N	1811	-0-	-169	-0-	1596 2	215 9	N	195	180 1		114
12		2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1699 2	212 9	N	193	166 1		141
01		1953 N	1814	-0-	-139	-0-	1599 2	215 9	N	195	160 1		176
02		1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1454 2	161 9	N	146	179 1		143
-----													
WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916													
09		9690 X	7903	-0-	-1787	-0-	7663 2	240 9	Y	218	288 1		188
10		9207 X	7557	-0-	-1650	-0-	7163 2	394 9	Y	358	546 1		-0-
11		8910 X	7676	-0-	-1234	-0-	7260 2	416 9	Y	378	378 1		-0-
12		8804 X	7928	-0-	-876	-0-	7699 2	229 9	Y	208	208 1		-0-
01		8804 X	8075	-0-	-729	-0-	7632 2	443 9	Y	403	233 1		170
*02		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7198 2	223 9	Y	203	289 1		84
-----													
WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956													
09		3330 X	33	-0-	-3297	-0-	33 2		Y	-0-			72
10		3224 X	303	-0-	-2921	-0-	303 2		Y	-0-			72
11		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3448 2	186 9	Y	169	169 1		72
12		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3670 2	172 9	Y	156	156 1		72
01		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	3976 2	375 9	Y	341	168 1		245
02		3388 X	2998	-0-	-390	-0-	2893 2	105 9	Y	95	209 1		131

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128		151
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	2	190	9	173		324
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		324
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		324
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		324
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		324
-----													
PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764													
09		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4261	2	199	9	181	183 1	137
10		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5079	2	179	9	163	185 1	115
11		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4585	2	176	9	160	160 1	115
12		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	4925	2	185	9	168	205 1	78
01		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2		N	-0-		78
*02		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4322	2	219	9	199		277
-----													
WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985													
09		3000 N	3125	-0-	125	125	3004	2	121	9	110		197
10		3072 X	2947	-0-	-125	-0-	2835	2	112	9	102		299
11		2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2620	2	72	9	65	198 1	166
12		2883 X	2396	-0-	-487	-0-	2310	2	86	9	78		244
01		2883 X	2661	-0-	-222	-0-	2510	2	151	9	137	181 1	200
02		2604 X	2231	-0-	-373	-0-	2169	2	62	9	56		256
-----													
NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218													
09		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2778	2	132	9	120	150 1	171
10		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3053	2	162	9	147	170 1	148
11		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3097	2	149	9	135	184 1	99
12		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3349	2	312	9	284	148 1	235
01		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-		235
*02		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2220	2	62	9	56	182 1	109
-----													
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935													
09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2603	2	209	9	190	146 1	169
10		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2775	2	210	9	191	185 1	175
11		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2336	2	177	9	161	181 1	155
12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2774	2	232	9	211	201 1	165
01		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2782	2	193	9	175	180 1	160
*02		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2343	2	171	9	155	180 1	135
-----													
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930													
09		4380 X	3522	-0-	-858	-0-	3329	2	193	9	175		266
10		3720 X	3432	-0-	-288	-0-	3261	2	171	9	155	365 1	56
11		3510 X	2911	-0-	-599	-0-	2736	2	175	9	159		215
12		3627 X	2488	-0-	-1139	-0-	2308	2	180	9	164	184 1	195
01		3627 X	2668	-0-	-959	-0-	2495	2	173	9	157	180 1	172
02		3276 X	2287	-0-	-989	-0-	2146	2	141	9	128	195 1	105
-----													
LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989													
09		4860 X	4226	-0-	-634	-0-	4115	2	111	9	101		257
10		4712 X	4434	-0-	-278	-0-	4318	2	116	9	105	181 1	181
11		4560 X	4154	-0-	-406	-0-	4035	2	119	9	108	183 1	106
12		4588 X	4214	-0-	-374	-0-	4095	2	119	9	108	91 1	123
01		4433 X	3921	-0-	-512	-0-	3844	2	77	9	70		193
02		4004 X	3372	-0-	-632	-0-	3237	2	135	9	123	199 1	117

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	3479	-0-	479	823	2527	2	952	9	N	865	1012	1	165
10		3100 N	6261	-0-	3161	3984	5559	2	702	9	N	638	504	1	299
11		8841 X	4857	-0-	-3984	-0-	4421	2	436	9	N	396	409	1	286
12		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3600	2	285	9	N	259	381	1	164
01		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3201	2	242	9	N	220	157	1	227
*02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3215	2	165	9	N	150	155	1	222
-----															
URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236															
09		510 N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-			62
10		527 N	392	-0-	-135	-0-	309	2	83	9	Y	75	117	1	20
11		450 N	338	-0-	-112	-0-	288	2	50	9	Y	45	45	1	20
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	408	2	166	9	Y	151	151	1	20
01		403 N	360	-0-	-43	-0-	336	2	24	9	Y	22			42
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	297	2	81	9	Y	74	53	1	63
-----															
SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946															
09		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6081	2	397	9	N	361	380	1	114
10		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6410	2	330	9	N	300	185	1	229
11		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6432	2	366	9	N	333	288	1	274
12		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	5935	2	292	9	N	265	365	1	174
01		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5986	2	307	9	N	279	185	1	268
*02		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5512	2	218	9	N	198	198	1	268
-----															
SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946															
09		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6233	2	178	9	N	162	186	1	215
10		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6497	2	194	9	N	176	184	1	207
11		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6209	2	190	9	N	173	185	1	195
12		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6142	2	184	9	N	167	182	1	180
01		6231 X	6052	-0-	-179	-0-	5852	2	200	9	N	182	185	1	177
02		5628 X	4706	-0-	-922	-0-	4583	2	123	9	N	112			289
-----															
SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829															
09		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2087	2	72	9	N	65			237
10		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2199	2	57	9	N	52	182	1	107
11		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2160	2	74	9	N	67			174
12		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2215	2	69	9	N	63			237
01		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2376	2	61	9	N	55	188	1	104
*02		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2639	2	78	9	N	71			175
-----															
FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641															
09		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1357	2	67	9	N	61	170	1	84
10		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1021	2	18	9	N	16			100
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3176	2	112	9	N	102			202
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3896	2	283	9	N	257	391	1	68
01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3887	2	142	9	N	129			197
*02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2922	2	150	9	N	136	198	1	135
-----															
BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956															
09		4860 X	4855	-0-	-5	-0-	4251	2	604	9	N	549	543	1	162
10		5022 X	4723	-0-	-299	-0-	4071	2	652	9	N	593	550	1	205
11		4860 X	4117	-0-	-743	-0-	3523	2	594	9	N	540	548	1	197
12		5022 X	4105	-0-	-917	-0-	3483	2	622	9	N	565	586	1	176
01		5022 X	4330	-0-	-692	-0-	3542	2	788	9	N	716	565	1	327
02		4536 X	3447	-0-	-1089	-0-	2917	2	530	9	N	482	546	1	263



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		2H	RRCID ->	285584	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	8414	PERF. 8665 - 12579	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		7110 X	6633	-0-	-477	-0-	5617	2	1016	9	N	924	891 1	327
10		7347 X	6732	-0-	-615	-0-	5706	2	1026	9	N	933	1090 1	170
11		7050 X	6603	-0-	-447	-0-	5582	2	1021	9	N	928	932 1	166
12		7099 X	6721	-0-	-378	-0-	5762	2	959	9	N	872	750 1	288
01		6851 X	6635	-0-	-216	-0-	5716	2	919	9	N	835	751 1	372
02		6188 X	5864	-0-	-324	-0-	4796	2	1068	9	N	971	1084 1	259

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1H	RRCID ->	256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535	PERF.12248 - 12740
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
11		218 X	218	-0-	-0-	-0-	179	2	39	9	N	35	132
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132

MEEK 69		WELL #:		1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.10222 - 14515		
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	337
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	337
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	337
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1571	2	17	9	N	15	352
*01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	8	360
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	360

BABITZKE 109 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF. 8541 - 13220			
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1340	2	369	9	N	335	334 1	435
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1028	2	44	9	N	40		475
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-		475
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-		475
*01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		475
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		475

DAYTONA 138		WELL #:		1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF. 9870 - 13053			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		118

LOHR		WELL #:		701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10138 - 14430			
09		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		348
10		62 X	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-		348
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		348
12		62 X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-		348
*01		431 X	431	-0-	-0-	-0-	308	2	123	9	N	112		460
02		56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT		460

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
BIG LAKE		WELL #: 1022H		RRCID -> 267069		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 9860		PERF.10244 - 14735			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6663 2	72 9	N	65	184 1		321
10		4743 X	3748	-0-	-995	-0-	3722 2	26 9	N	24			345
11		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5027 2	50 9	N	45			390
12		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7255 2	80 9	N	73	186 1		277
*01		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7302 2	68 9	N	62			339
02		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			N	NO RPT			339
-----													
GEORGE 130 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 267093		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 8120 - 12480			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	175 1		181
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	625 2	37 9	N	34			215
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	933 2	78 9	N	71			286
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	984 2	265 9	N	241	170 1		357
*01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	833 2	99 9	N	90			447
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			447
-----													
MATHERS 131 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 267413		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 8095 - 12855			
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	320	340 1		385
10		4030 X	3906	-0-	-124	-0-	3603 2	303 9	N	275	492 1		168
11		3900 X	3796	-0-	-104	-0-	3474 2	322 9	N	293	175 1		286
12		4030 X	3750	-0-	-280	-0-	3578 2	172 9	N	156	164 1		278
*01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3524 2	361 9	N	328	347 1		259
02		3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-			N	NO RPT			259
-----													
TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267895		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 8646 - 13168			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71			432
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	396 2	128 9	N	116			548
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	531 2	55 9	N	50			598
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	319 2	84 9	N	76	175 1		499
*01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	875 2	146 9	N	133			632
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			632
-----													
WILLIAM 118 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268124		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8345 - 12980			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58	180 1		86
10		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1887 2	91 9	N	83			169
11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1728 2	47 9	N	43			212
12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1819 2	113 9	N	103			315
*01		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1897 2	73 9	N	66	195 1		186
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
-----													
OASIS CREEK HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268208		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9670 - 13915			
09		3960 X	3731	-0-	-229	-0-	3667 2	64 9	N	58			210
10		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4050 2	53 9	N	48			258
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3869 2	70 9	N	64	186 1		136
12		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3936 2	75 9	N	68			204
*01		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3898 2	72 9	N	65			269
02		3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-			N	NO RPT			269
-----													
SAMUEL 132 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268434		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8345 - 12975			
09		4650 X	4451	-0-	-199	-0-	4225 2	226 9	N	205	178 1		134
10		4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4300 2	227 9	N	206	157 1		183
11		4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4158 2	221 9	N	201	209 1		175
12		4619 X	4510	-0-	-109	-0-	4271 2	239 9	N	217	175 1		217
01		4588 X	544	-0-	-4044	-0-	504 2	40 9	N	36	187 1		66
02		4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-			N	NO RPT			66

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
YORK 137 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268819	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 9690	- 14015							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
09		4410 X	4278	-0-	-132	-0-	4012	2	266	9	N	242	190	1	510
10		4495 X	4071	-0-	-424	-0-	4071	2			N	-0-			510
11		4590 X	4038	-0-	-552	-0-	4038	2			N	-0-	154	1	356
12		4743 X	4090	-0-	-653	-0-	4022	2	68	9	N	62			418
01		4433 X	4066	-0-	-367	-0-	3954	2	112	9	N	102	180	1	340
02		4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT			340
-----															
RADER FAMILY 250 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 268826	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 8466	PERF. 8720	- 13010							
09		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3203	2	89	9	N	81			455
10		2945 X	2526	-0-	-419	-0-	2508	2	18	9	N	16			471
11		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3040	2	91	9	N	83			554
12		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3306	2	144	9	N	131	174	1	511
01		2945 X	2322	-0-	-623	-0-	2265	2	57	9	N	52			563
02		2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT			563
-----															
SMITH HMH		WELL #: 1HF		RRCID -> 268852	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 9532	PERF. 9554	- 14060							
09		5940 X	5704	-0-	-236	-0-	5550	2	154	9	N	140			339
10		5859 X	5849	-0-	-10	-0-	5706	2	143	9	N	130	191	1	278
11		5670 X	5137	-0-	-533	-0-	4976	2	161	9	N	146	209	1	215
12		5580 X	4809	-0-	-771	-0-	4710	2	99	9	N	90	163	1	142
*01		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	5947	2	217	9	N	197	192	1	147
02		5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT			147
-----															
SMITH HMH		WELL #: 1HB		RRCID -> 268930	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 9537	PERF. 9612	- 14440							
09		7320 X	6048	-0-	-1272	-0-	5888	2	160	9	N	145			274
10		6448 X	5841	-0-	-607	-0-	5727	2	114	9	N	104			378
11		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5356	2	131	9	N	119	192	1	305
12		6913 X	5611	-0-	-1302	-0-	5455	2	156	9	N	142	180	1	267
01		6913 X	5309	-0-	-1604	-0-	5167	2	142	9	N	129			396
02		5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					N	NO RPT			396
-----															
SLOAN HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 269304	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 9482	PERF. 9850	- 14430							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			226
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			226
-----															
VIOLET 29 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 269441	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 8150	- 12750							
09		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	351	374	1	273
10		5642 X	4837	-0-	-805	-0-	4796	2	41	9	N	37			310
11		5220 X	4716	-0-	-504	-0-	4518	2	198	9	N	180	193	1	297
12		5332 X	4799	-0-	-533	-0-	4584	2	215	9	N	195	348	1	144
*01		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4464	2	168	9	N	153	182	1	115
02		4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					N	NO RPT			115
-----															
JO NELL 135 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 269566	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH 9604	PERF. 9750	- 14100							
09		4410 X	3576	-0-	-834	-0-	3462	2	114	9	N	104			538
10		4557 X	43	-0-	-4514	-0-	36	2	7	9	N	6	190	1	354
11		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			354
12		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6565	2	377	9	N	343	188	1	509
*01		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5137	2	193	9	N	175			684
02		3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT			684

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KRITSER 3 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930																
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1103	2	168	9	N	153	193	1			211
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1049	2	121	9	N	110					321
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3					324
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					324
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					324
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
-----																
CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620																
09	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5409	2	168	9	N	153	395	1			171
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5193	2	156	9	N	142	182	1			131
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4776	2	235	9	N	214	188	1			157
12	4929 X	2737	-0-	-2192	-0-	2679	2	58	9	N	53					210
01	4929 X	4307	-0-	-622	-0-	4127	2	180	9	N	164	178	1			196
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					196
-----																
SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440																
09	4290 X	4188	-0-	-102	-0-	3959	2	229	9	N	208	385	1			155
10	4495 X	4395	-0-	-100	-0-	4191	2	204	9	N	185					340
11	4560 X	4333	-0-	-227	-0-	4095	2	238	9	N	216	385	1			171
12	4712 X	4451	-0-	-261	-0-	4207	2	244	9	N	222	183	1			210
01	4464 X	4442	-0-	-22	-0-	4182	2	260	9	N	236	184	1			262
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT					262
-----																
BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	190	1			186
10	3100 N	5491	-0-	2391	-0-	2391	2	162	9	N	147	174	1			159
11	3000 N	671	-0-	-2329	-0-	62	2	500	2	N	155	210	1			104
12	1187 N	1125	-0-	-62	-0-	948	2	177	9	N	161	175	1			90
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	761	2	146	9	N	133	183	1			40
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					40
-----																
SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020																
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2021	2	45	9	N	41					182
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2067	2	20	9	N	18					200
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1956	2	54	9	N	49	188	1			61
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1988	2	47	9	N	43					104
*01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1953	2	44	9	N	40					144
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
-----																
SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260																
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4167	2	451	9	N	410	366	1			144
10	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5472	2	474	9	N	431	363	1			212
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	4884	2	512	9	N	465	367	1			310
12	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	5493	2	586	9	N	533	383	1			460
*01	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	5894	2	530	9	N	482	389	1			553
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					553
-----																
LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870																
09	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4706	2	87	9	N	79	184	1			133
10	6882 X	6637	-0-	-245	-0-	6556	2	81	9	N	74					207
11	6660 X	6211	-0-	-449	-0-	6111	2	100	9	N	91	185	1			113
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	5979	2	55	9	N	50					163
*01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5383	2	90	9	N	82	180	1			65
02	5992 X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					N	NO RPT					65

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC S. EWING HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930																
09	2970 X	2269	-0-	-701	-0-	2225	2	44	9	N	40	189	1			127
10	2945 X	1995	-0-	-950	-0-	1964	2	31	9	N	28					155
11	2760 X	1968	-0-	-792	-0-	1938	2	30	9	N	27					182
12	2945 X	2089	-0-	-856	-0-	2043	2	46	9	N	42					224
01	2945 X	1947	-0-	-998	-0-	1913	2	34	9	N	31					255
02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					255
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550																
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1840	2	164	9	N	149	398	1			85
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1774	2	178	9	N	162					247
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1628	2	160	9	N	145	192	1			200
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1658	2	146	9	N	133	185	1			148
*01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1630	2	120	9	N	109					257
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655																
09	6240 X	5550	-0-	-690	-0-	5272	2	278	9	N	253	196	1			261
10	6448 X	5898	-0-	-550	-0-	5594	2	304	9	N	276	381	1			156
11	6000 X	5548	-0-	-452	-0-	5404	2	144	9	N	131	191	1			96
12	6138 X	5904	-0-	-234	-0-	5565	2	339	9	N	308	193	1			211
01	6076 X	5968	-0-	-108	-0-	5568	2	400	9	N	364	379	1			196
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					196
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010																
09	12210 X	12120	-0-	-90	-0-	11854	2	266	9	N	242	378	1			270
10	12617 X	6718	-0-	-5899	-0-	6616	2	102	9	N	93					363
11	12210 X	8668	-0-	-3542	-0-	8408	2	260	9	N	236	190	1			409
12	12617 X	12521	-0-	-96	-0-	12243	2	278	9	N	253	363	1			299
01	12617 X	12087	-0-	-530	-0-	11815	2	272	9	N	247					546
02	11312 X	NO RPT	-0-	-11312	-0-					N	NO RPT					546
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660																
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1209	2	10	9	N	9					306
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	971	2	46	9	N	42					348
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1383	2	36	9	N	33					381
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	2	6	9	N	5					386
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					386
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					386
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580																
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	154					239
10	5673 X	4536	-0-	-1137	-0-	4459	2	77	9	N	70	170	1			139
11	5490 X	3523	-0-	-1967	-0-	3447	2	76	9	N	69					208
12	5673 X	3221	-0-	-2452	-0-	3162	2	59	9	N	54	166	1			96
*01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2781	2	64	9	N	58					154
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT					154
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550																
09	4440 X	3961	-0-	-479	-0-	3895	2	66	9	N	60					388
10	4433 X	3967	-0-	-466	-0-	3898	2	69	9	N	63	180	1			271
11	4170 X	3907	-0-	-263	-0-	3821	2	86	9	N	78					349
12	4309 X	3682	-0-	-627	-0-	3630	2	52	9	N	47					396
01	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3785	2	75	9	N	68					464
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT					464

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
STORM 101		WELL #: 2H		RRCID -> 272007		COMPL. DATE 10/30/2013				TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2662	2	109	9	N	99				382
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2734	2	111	9	N	101	190	1		293
11	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2465	2	145	9	N	132				425
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2644	2	131	9	N	119	192	1		352
*01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2511	2	62	9	N	56				408
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT				408
-----															
BIG LAKE		WELL #: 1021H		RRCID -> 272232		COMPL. DATE 03/19/2014				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217					
09	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1554	2	29	9	N	26				403
10	2170 X	1819	-0-	-351	-0-	1760	2	59	9	N	54				457
11	3060 X	1434	-0-	-1626	-0-	1369	2	65	9	N	59				516
12	3162 X	1168	-0-	-1994	-0-	1161	2	7	9	N	6				522
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1				523
02	1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT				523
-----															
EMORY 111 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 280119		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952					
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	495	575	1		370
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	506	541	1		335
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4332	2	392	9	N	356	185	1		506
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3288	2	441	9	N	401	192	1		715
*01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3765	2	369	9	N	335	555	1		495
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				495
-----															
DAKE 61X14A		WELL #: 1H		RRCID -> 287584		COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651					
09	2460 X	1236	-0-	-1224	-0-	33	2	1203	9	N	1094	1287	1		210
10	2356 X	1290	-0-	-1066	-0-	38	2	1252	9	N	1138	756	1		592
11	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	13446	2	1343	9	N	1221	1338	1		475
12	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	11354	2	1290	9	N	1173	1153	1		495
*01	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	14016	2	1251	9	N	1137	955	1		677
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT				677
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1H		RRCID -> 254460		COMPL. DATE 08/22/2008				TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011			
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	300	1	740	3	N	12				96
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	310	1	719	3	N	4				100
11	1230 N	836	-0-	-394	-0-	300	1	534	3	N	2				102
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	310	1	733	3	N	3				105
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	310	1	752	3	N	9				114
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	280	1	774	3	N	11				125
-----															
MATHERS 133		WELL #: 2H		RRCID -> 276063		COMPL. DATE 07/22/2014				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659					
09	3120 X	2716	-0-	-404	-0-	2661	3	55	9	N	50				269
10	3131 X	2622	-0-	-509	-0-	2567	3	55	9	N	50	185	1		134
11	3000 X	2523	-0-	-477	-0-	2459	3	64	9	N	58				192
12	3007 X	2526	-0-	-481	-0-	2453	3	73	9	N	66				258
01	2976 X	1615	-0-	-1361	-0-	1572	3	43	9	N	39	175	1		122
*02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2838	3	53	9	N	48				170

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	971	3	72	9	N	65	188	1		45	
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1076	3	54	9	N	49				94	
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1241	3	42	9	N	38				132	
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1053	3	47	9	N	43				175	
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	948	3	31	9	N	28				203	
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	961	3	34	9	N	31				234	

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	300	1	1139	3	N	7				34
						8	9								
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	310	1	1165	3	N	5				39
						6	9								
11	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	300	1	1087	3	N	5				44
						6	9								
12	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	310	1	1110	3	N	5				49
						6	9								
01	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	310	1	1023	3	N	8				57
						9	9								
02	1288 N	1279	-0-	-9	-0-	280	1	984	3	N	14				71
						15	9								

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	N	5				167
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	946	3	6	9	N	5				172
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	896	3	8	9	N	7				179
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	N	6				185
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	920	3	35	9	N	32	190	1		27
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	815	3	7	9	N	6				33

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC 570652  
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				55

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

09	570 N	566	-0-	-4	B	-5572	60	1	506	2	N	-0-			-0-
10	589 N	582	-0-	-7	B	-5572	48	1	534	2	N	-0-			-0-
11	570 N	576	-0-	6	B	-5566	60	1	516	2	N	-0-			-0-
12	589 N	667	-0-	78	B	-5488	62	1	605	2	N	-0-			-0-
01	589 N	641	-0-	52	B	-5436	62	1	579	2	N	-0-			-0-
02	532 N	554	-0-	22	B	-5414	56	1	498	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		53879 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
CJD DISPOSALS, LLC		120600							
LOTZ -419-		WELL #: 1		RRCID -> 072316		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)		53879 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
HOME PETROLEUM CORP.		396852							
ELISE 286		WELL #: 1A		RRCID -> 169563		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-

KATY 285		WELL #: 1		RRCID -> 170802		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH)		53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084							
ALEXANDRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 268630		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MILLS RANCH		2024								
		WELL #: 2024		RRCID -> 258751		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	750 N	704	-0-	-46		-0-	467 2	237 9	N 215 170 1	173
10	1178 N	594	-0-	-584		-0-	390 2	204 9	N 185 188 1	170
11	552 N	552	-0-	-0-		-0-	287 2	265 9	N 241 191 1	220
12	439 N	439	-0-	-0-		-0-	217 2	222 9	N 202 175 1	247
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N 188 367 1	68
02	504 N	-0-	-0-	-504		-0-			N 187 172 1	83

DAVIDSON		WELL #: 3036H		RRCID -> 262071		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	5140 X	5140	-0-	-0-		-0-	4921 2	219 9	N 199 46 1	263
10	4247 X	3800	-0-	-447		-0-	3640 2	160 9	N 145 193 1	215
11	4460 X	4460	-0-	-0-		-0-	4276 2	184 9	N 167 189 1	193
12	4369 X	4369	-0-	-0-		-0-	4173 2	196 9	N 178 194 1	177
01	5082 X	5082	-0-	-0-		-0-	4827 2	255 9	N 232 196 1	213
02	3836 X	2711	-0-	-1125		-0-	2600 2	111 9	N 101 181 1	133



-----  
 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059  
 MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		2190 N	1999	-0-	-191	-0-	1835 2	164 9	N		149	187 1		220
10		2108 N	1979	-0-	-129	-0-	1816 2	163 9	N		148	175 1		193
11		2130 N	1871	-0-	-259	-0-	1708 2	163 9	N		148	176 1		165
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1704 2	168 9	N		153	188 1		130
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1610 2	151 9	N		137	177 1		90
02		1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1408 2	140 9	N		127			217

-----  
 MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899  
 -----

09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1488 2	108 9	N		98	173 1		130
10		2108 N	1507	-0-	-601	-0-	1391 2	116 9	N		105			235
11		1410 N	890	-0-	-520	-0-	815 2	75 9	N		68	171 1		132
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	957 2	94 9	N		85			217
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1219 2	98 9	N		89	191 1		115
*02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	784 2	112 9	N		102			217

-----  
 DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870  
 -----

09		3810 X	3394	-0-	-416	-0-	3315 2	79 9	N		72			242
10		3813 X	3457	-0-	-356	-0-	3387 2	70 9	N		64	171 1		135
11		3690 X	3156	-0-	-534	-0-	3079 2	77 9	N		70			205
12		3720 X	3323	-0-	-397	-0-	3232 2	91 9	N		83	176 1		112
01		3720 X	2963	-0-	-757	-0-	2891 2	72 9	N		65			177
02		3164 X	2890	-0-	-274	-0-	2817 2	73 9	N		66			243

-----  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406  
 -----

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

-----  
 BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424  
 -----

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24

-----  
 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362  
 -----

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			96
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			96
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			96
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			96
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			96
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			96

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R.N. UNIT		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
		//CONT.//	877099									
		WELL #:	2310	RRCID ->	211629	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11564 - 11568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
-----												
STREET, E.B.		WELL #:	1513	RRCID ->	212036	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13278 - 13407	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STREET, E.B.		WELL #:	1516	RRCID ->	214970	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	12215 - 12223	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69
-----												
MCALLISTER		WELL #:	2211	RRCID ->	215202	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13381 - 13504	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
-----												
WALKER		WELL #:	501	RRCID ->	218928	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13295 - 13483	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
-----												
BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	12154 - 13739	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	12100 - 13363	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62

-----  
 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666  
 -----

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

-----  
 WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865  
 -----

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

-----  
 RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802  
 -----

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

-----  
 WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992  
 -----

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

-----  
 MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791  
 -----

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021															

-----  
 RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650  
 -----

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

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		//CONT.//	877099										
		WELL #:	1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12263 -	12602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BYERS, RN UNIT		WELL #:	2307	RRCID ->	225498	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12118 -	13363		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
-----													
BYERS, RN UNIT		WELL #:	2304	RRCID ->	225502	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	13782	PERF.12178 -	13635		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156
-----													
BYERS, RN UNIT		WELL #:	2314	RRCID ->	225503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13670	PERF.12217 -	13950		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCALLISTER NORTH		WELL #:	2204	RRCID ->	225526	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	13815	PERF.12284 -	13485		
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	372 1	215 3	N	-0-			-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	384 1	215 3	N	-0-			-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	372 1	205 3	N	-0-			-0-
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	384 1	199 3	N	-0-			-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	384 1	193 3	N	-0-			-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	347 1	168 3	N	-0-			-0-
-----													
BYERS, RN UNIT		WELL #:	2302	RRCID ->	225551	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	13851	PERF.12254 -	13382		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
-----													
SN BYERS UNIT		WELL #:	2309	RRCID ->	228016	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	13642	PERF.12128 -	13495		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VELASQUEZ		WELL #:		1614	RRCID ->	228034	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13837	PERF.	12849 - 13598
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
-----												
MCALLISTER		WELL #:		2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.	12241 - 13420
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCALLISTER NORTH		WELL #:		2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3		N	-0-		21
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3		N	-0-		21
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3		N	-0-		21
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-		21
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3		N	-0-		21
*02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225	3		N	-0-		21
-----												
MCALLISTER		WELL #:		2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12300 - 13466
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	372	1	424	3	N	-0-	3
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	384	1	442	3	N	-0-	3
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	372	1	443	3	N	-0-	3
12	837 N	799	-0-	-38	-0-	384	1	415	3	N	-0-	3
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	384	1	440	3	N	-0-	3
*02	756 N	725	-0-	-31	-0-	347	1	378	3	N	-0-	3
-----												
WITHAM		WELL #:		2210	RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.	14457 - 14464
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	372	1	1467	3	N	107	108
						118	9					
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	384	1	1544	3	N	12	120
						13	9					
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	372	1	1831	3	N	1	121
						1	9					
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	384	1	1892	3	N	5	126
						6	9					
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	384	1	1873	3	N	10	136
						11	9					
*02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	347	1	1758	3	N	5	141
						6	9					
-----												
R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12205 - 13617
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
LISTER (GRANITE WASH)		UNIT PETROLEUM COMPANY		MCALLISTER		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
		//CONT.//		877099		877099											
		WELL #:		2214		RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.	13292	-		13498	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38	
-----																	
R. N. BYERS UNIT				WELL #:		2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12187	-		13549
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LOCKE (BROWN DOLOMITE)		SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		LOCKE		54284 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
						809942											
		WELL #:		360		RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	4100	-		5900	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LOCUST GROVE (NOVI)		CONOCOPHILLIPS COMPANY		WALSER		54357 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
						172232											
		WELL #:		1		RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	9910	-		9916	
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603 3				N	-0-					31	
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3				N	-0-					31	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3				N	-0-					31	
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	577 3				N	-0-					31	
01	589 N	398	-0-	-191	-0-	398 3				N	-0-					31	
02	560 N	280	-0-	-280	-0-	280 3				N	-0-					31	
-----																	
LOESCH (MORROW UPPER)		MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		PAINE, SIM		54383 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
						570652											
		WELL #:		1944		RRCID ->	162144	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8702	-		8726	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LONE BUTTE (CLEVELAND)		LATIGO PETROLEUM, LLC		COURSON RANCH 159		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
						488260											
		WELL #:		3A		RRCID ->	174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7084	-		7112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HARBAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7330	-	7860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	30 1	24 2	N	-0-		199
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-		199
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	30 1	6 2	N	-0-		199
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	31 1	24 2	N	-0-		199
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 1		N	-0-		199
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-		199

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"				WELL #: 5140	RRCID -> 216749	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7145	-	7184
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	420 2	31 9	N	28	47 1	43
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	451 2	23 9	N	21		64
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	380 2	33 9	N	30	47 1	47
12		248 N	178	-0-	-70	-0-	158 2	20 9	N	18		65
01		248 N	67	-0-	-181	-0-	58 2	9 9	N	8	48 1	25
02		224 N	18	-0-	-206	-0-	9 2	9 9	N	8		33

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF. 7191	-	7628
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HARBAUGH-COURSON				WELL #: 1146	RRCID -> 215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8653	-	8670
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	60 1	2419 2	N	-0-		43
10		1488 N	1291	-0-	-197	-0-	62 1	1229 2	N	-0-		43
11		1530 N	1272	-0-	-258	-0-	60 1	1212 2	N	-0-		43
12		2418 N	1291	-0-	-1127	-0-	62 1	1229 2	N	-0-		43
01		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	62 1	1206 2	N	-0-		43
*02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	56 1	1209 2	N	-0-		43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HARBAUGH				WELL #: 147	RRCID -> 093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8202	-	8252
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)			55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
LOTT 2			WELL #: 3H		RRCID -> 264990		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	26	1	249	2	Y	191	174	1	8 8	139
						210	9								
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	219	2	Y	200	168	1		171
						220	9								
11	720 N	604	-0-	-116	-0-	366	1	31	2	Y	188	177	1	5 8	177
						207	9								
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	476	1	81	2	Y	340	350	1	10 8	157
						374	9								
01	341 N	173	-0-	-168	-0-	4	1	66	2	Y	94	167	1		84
						103	9								
02	308 N	141	-0-	-167	-0-	7	1	134	9	Y	122	4	8		202
LOTT 2			WELL #: 4H		RRCID -> 265691		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237					
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	19	1	32	9	Y	29	151	1	1 8	70
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	16	1	52	9	Y	47				117
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	228	1	37	2	Y	63	1	8		179
						69	9								
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	388	1	10	2	Y	46	1	8		224
						51	9								
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	11	2	1	9	Y	1				225
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	20	2	50	9	Y	45	172	1		98
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617					
LOTT			WELL #: 1516												
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	N	2				195
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	139	1	1 5	55
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				55
12	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-				55
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	976	2	74	9	N	67				122
02	896 N	859	-0-	-37	-0-	852	2	7	9	N	6				128
CARR 1			WELL #: 2H		RRCID -> 255809		COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631					
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				31
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				31
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				31
12	558 N	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-				31
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				31
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-				31
LUNSFORD 3			WELL #: 4H		RRCID -> 257677		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
WHITNEY 4			WELL #: 2H		RRCID -> 261461		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199					
09	9750 X	9419	-0-	-331	-0-	9283	2	136	9	N	124	186	1		142
10	10075 X	9512	-0-	-563	-0-	9376	2	136	9	N	124	99	1		167
11	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	9894	2	186	9	N	169	196	1		140
12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	10477	2	176	9	N	160	193	1		107
01	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10187	2	233	9	N	212	232	1		87
*02	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	8939	2	201	9	N	183	196	1		74



-----												
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
09		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3995	2	184	9	N	211
10		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	209	1	4449	2	N	158
							139	9				
11		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	983	1	5947	2	N	142
							399	9				
12		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	1072	1	5442	2	N	133
							408	9				
01		4805 X	3432	-0-	-1373	-0-	1006	1	2111	2	N	164
							315	9				
02		6832 X	4487	-0-	-2345	-0-	824	1	3450	2	N	169
							213	9				
-----												
LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264												
09		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7300	2	133	9	N	181
10		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	8975	2	169	9	N	145
11		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6304	2	195	9	N	322
12		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8543	2	219	9	N	331
*01		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6264	2	157	9	N	286
02		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6890	2	143	9	N	236
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	46
-----												
LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492												
09		3780 X	3683	-0-	-97	-0-	3510	2	173	9	N	176
10		3844 X	3825	-0-	-19	-0-	3661	2	164	9	N	325
11		4470 X	3821	-0-	-649	-0-	3636	2	185	9	N	305
12		4619 X	2782	-0-	-1837	-0-	2648	2	134	9	N	235
*01		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6557	2	176	9	N	203
02		3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	203
-----												
LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573												
09		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5216	2	132	9	N	267
10		5177 X	4204	-0-	-973	-0-	4113	2	91	9	N	160
11		5010 X	4329	-0-	-681	-0-	4250	2	79	9	N	232
12		5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	4003	2	36	9	N	265
01		5518 X	4262	-0-	-1256	-0-	4201	2	61	9	N	320
02		4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					N	320
-----												
ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	24

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4H		262148		03/29/2011		12107		12060		- 16453	
-----											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
09	5700 X	4894	-0-	-806	-0-	4711 2	183 9	166	179 1	N	304
10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			3		N	307
11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4723 2	194 9	176		N	483
12	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	6699 2	448 9	407	579 1	N	311
*01	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5613 2	283 9	257	194 1	N	374
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-			NO RPT		N	374
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2057H		262422		07/05/2011		11393		11503		- 15847	
-----											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	69
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		-0-		N	69
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		-0-		N	69
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		-0-		N	69
*01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		-0-		N	69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		N	69
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
172232		068750		N/A		16246		14622		- 15081	
-----											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
09	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938 3		-0-		N	-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		-0-		N	-0-
11	840 N	763	-0-	-77	-0-	45 1	718 3	-0-		N	-0-
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	47 1	887 3	-0-		N	-0-
01	1147 N	573	-0-	-574	-0-	47 1	526 3	-0-		N	-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	42 1	659 3	-0-		N	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		073959		11/04/1977		17086		14854		- 14994	
-----											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		-0-		N	-0-
10	2077 N	1855	-0-	-222	-0-	1855 3		-0-		N	-0-
11	2010 N	1858	-0-	-152	-0-	45 1	1813 3	-0-		N	-0-
12	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	47 1	1806 3	-0-		N	-0-
01	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	47 1	1589 3	-0-		N	-0-
02	1736 N	1390	-0-	-346	-0-	42 1	1348 3	-0-		N	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
102		075152		N/A		15473		15072		- 15098	
-----											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		072006		06/01/1977		15486		14748		- 14859	
-----											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		N	-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

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

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

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

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

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

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					29
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					29
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					29
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2277	2	50	9	N	45					74
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	N	10	67	1			17
02	2128 N	2078	-0-	-50	-0-	2068	2	10	9	N	9					26

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5132	2	33	9	N	30					162
10	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5293	2	33	9	N	30					192
11	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5050	2	66	9	N	60					252
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5136	2	37	9	N	34	194	1			92
01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5049	2	51	9	N	46					138
*02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4569	2	44	9	N	40					178

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
-----																	
LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.	14254 -	14786				
09	5130 X	4796	-0-	-334	-0-	4771	2	25	9	N	23		113				
10	5270 X	4568	-0-	-702	-0-	4547	2	21	9	N	19		132				
11	4980 X	4435	-0-	-545	-0-	4401	2	34	9	N	31	127 1	36				
12	5053 X	4680	-0-	-373	-0-	4659	2	21	9	N	19		55				
01	4991 X	4790	-0-	-201	-0-	4749	2	41	9	N	37		92				
02	4480 X	4398	-0-	-82	-0-	4366	2	32	9	N	29		121				
-----																	
MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	13452 -	14487				
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		67				
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		67				
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		67				
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		67				
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		67				
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-		67				
-----																	
MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13474 -	14268				
09	600 X	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	-0-		198				
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-		198				
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-		198				
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-		198				
01	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-		198				
*02	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-		198				
-----																	
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	11577 -	13686
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
-----																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11885 -	12995
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
-----																	
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		55431 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461															
MILLER		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	12366 -	13346				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37				

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

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

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

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

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
 ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277

09	17190 #	16829	-0-	-361	-0-	16827	3	2	9	N	2				2
10	17329 #	16140	-0-	-1189	-0-	16140	3			N	-0-				2
11	16770 #	15274	-0-	-1496	-0-	15274	3			N	-0-				2
12	19682	19606	-0-	-76	-0-	19606	3			N	-0-				2
01	17402 R	17402	-0-	-0-	-0-	17384	3	18	9	N	16				18
*02	17309 R	17309	-0-	-0-	-0-	17309	3			N	-0-				18

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

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

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	279541	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6623 -	8880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	30	1	916	2	N	7		56
						8	9						
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	N	1		57
						1	9						
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	8		65
						9	9						
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	7		72
						8	9						
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	N	10		82
						11	9						
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		82
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BRADLEY		WELL #:		3	RRCID ->	139993	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6622 -	6631
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		116
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-		116
11	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-		116
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-		116
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	70 1	46
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		46
-----													
MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)				57021 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420									
SCHULTZ -D-		WELL #:		1	RRCID ->	094650	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	3600 -	3857
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/21													
-----													
MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)				57022 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
OPAL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		624732									
BROYLES		WELL #:		2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7364 -	7386
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-		-0-
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-		-0-
11	2280 N	2113	-0-	-167	-0-	2113	2			N	-0-		-0-
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-		-0-
01	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-		-0-
02	1960 N	1939	-0-	-21	-0-	1939	2			N	-0-		-0-
-----													
MARSH (DOUGLAS)				57680 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785									
SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID ->	084537	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5834 -	5840
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARSH (DOUGLAS)		//CONT.//		57680 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
PARNELL BROS. -A-				WELL #:	1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5751 - 5752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS (CLEVELAND)				58241 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HOWE, GENE				WELL #:	7	RRCID ->	120186	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9288 - 9340		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS (MORROW)				58241 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471											
HILL, BEN				WELL #:	2 U	RRCID ->	045599	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9872 - 9950		
09	DLQ G-10	1832	-0-	1832	3515	1818	3	14	9	Y	13				228
10	DLQ G-10	1940	-0-	1940	5455	1927	3	13	9	Y	12				240
11	DLQ G-10	1923	-0-	1923	7378	1923	3			Y	-0-	178	1		62
12	DLQ G-10	2021	-0-	2021	9399	2021	3			Y	-0-				62
01	10944 R	1545	-0-	-9399	-0-	1545	3			Y	-0-				62
02	1792 #	1250	-0-	-542	-0-	1250	3			Y	-0-				62

HILL, BEN				WELL #:	6	RRCID ->	136045	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9916 - 9936		
09	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-				74
10	DLQ G-10	7	-0-	7	12	7	3			Y	-0-				74
11	DLQ G-10	6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-				74
12	DLQ G-10	5	-0-	5	23	5	3			Y	-0-				74
01	30 R	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-				74
02	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-				74

HILL, BEN				WELL #:	15	RRCID ->	275998	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9891 - 9913		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)				58243 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471											
PIONEER				WELL #:	2	RRCID ->	209409	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9939 - 9945		
09	1620 N	827	-0-	-793	-0-	827	3			N	-0-				13
10	1147 N	918	-0-	-229	-0-	918	3			N	-0-				13
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-				13
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-				13
01	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-				13
02	1092 N	884	-0-	-208	-0-	884	3			N	-0-				13

MATHERS RANCH (DOUGLAS) KING OPERATING CORPORATION LEWIS			58257 200 465296 WELL #: 2047		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
LEWIS																
WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS																
WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC WRIGHT			676084 WELL #: 5		RRCID -> 142772	COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUMPHREYS			875461 WELL #: 3701		RRCID -> 173643	COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
-----																
HUMPHREYS			WELL #: 4037		RRCID -> 175856	COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUMPHREYS			WELL #: 3037		RRCID -> 176054	COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108								
09	502 N		502	-0-	-0-		502 2			N	-0-					12
10	405 N		405	-0-	-0-		405 2			N	-0-					12
11	340 N		340	-0-	-0-		340 2			N	-0-					12
12	315 N		315	-0-	-0-		315 2			N	-0-					12
*01	350 N		350	-0-	-0-		350 2			N	-0-					40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40



MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 176550		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		36
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		36
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		36
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		36
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	51
-----									
HUMPHREYS		WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	41
-----									
HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117	
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		18
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		18
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		18
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		18
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	18
-----									
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099							
JC STUDER 168		WELL #: 1HR		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
WILDLIFE		WELL #: 1167		RRCID -> 125676		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
-----									
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 231034		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 X	311	-0-	-79	-0-	311	2		Y	-0-			107
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			107
11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			107
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			107
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			107
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			107

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3 9	Y	3			38
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-			38
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			38
12	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	2		Y	-0-			38
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2		Y	-0-			38
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2		Y	-0-			38

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

09	3690 X	3313	-0-	-377	-0-	3283	2	30 9	Y	27			40
10	3813 X	3599	-0-	-214	-0-	5	1	3544 2	Y	45			85
						50	9						
11	3690 X	3526	-0-	-164	-0-	70	1	3399 2	Y	52			137
						57	9						
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	74	1	3456 2	Y	41	170 1		8
						45	9						
01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	74	1	3384 2	Y	52			60
						57	9						
*02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	67	1	2980 2	Y	47			107
						52	9						

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

09	7140 X	6303	-0-	-837	-0-	6240	2	63 9	Y	57	162 1		60
10	7006 X	5615	-0-	-1391	-0-	5463	2	152 9	Y	138	1 8		197
11	6780 X	5720	-0-	-1060	-0-	135	1	5511 2	Y	67	182 1		82
						74	9						
12	6448 X	5808	-0-	-640	-0-	155	1	5555 2	Y	89	1 8		170
						98	9						
01	6448 X	5691	-0-	-757	-0-	155	1	5440 2	Y	87			257
						96	9						
02	5824 X	5129	-0-	-695	-0-	140	1	4905 2	Y	76	1 8		332
						84	9						



OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012													TOTAL DEPTH 10415		PERF.10502 - 15010	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1233	2	39	9	Y	35			270		
10	1364 N	1014	-0-	-350	-0-	2	1	1006	2	Y	5	163	1	112		
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	6	9									
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	Y	20			132		
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	22	9									
*02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	Y	27	1	8	158		
						30	9									
						74	1	1487	2	Y	30			188		
						33	9									
						67	1	1335	2	Y	33	1	8	220		
						36	9									

  

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012													TOTAL DEPTH 10440		PERF.10894 - 15363	
09	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5669	2	151	9	Y	137	175	1	104		
10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5726	2	142	9	Y	129	1	8	232		
11	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	70	1	5370	2	Y	121	181	1	172		
12	5859 X	5579	-0-	-280	-0-	133	9									
01	5859 X	5320	-0-	-539	-0-	74	1	5329	2	Y	160	176	1	155		
02	5292 X	4355	-0-	-937	-0-	176	9									
						74	1	5071	2	Y	159			314		
						175	9									
						62	1	4176	2	Y	106	174	1	245		
						117	9									

  

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012													TOTAL DEPTH 10309		PERF.10564 - 14943	
09	4170 X	3181	-0-	-989	-0-	3146	2	35	9	Y	32	1	8	195		
10	4309 X	4122	-0-	-187	-0-	5	1	3990	2	Y	115	169	1	140		
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	127	9									
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	150	1	4114	2	Y	145			285		
01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	160	9									
*02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	155	1	4214	2	Y	94	176	1	202		
						103	9									
						155	1	4187	2	Y	97			299		
						107	9									
						140	1	3795	2	Y	57	1	8	355		
						63	9									

  

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013													TOTAL DEPTH 10307		PERF.10390 - 12145	
09	3420 X	3318	-0-	-102	-0-	3290	2	28	9	N	25	170	1	37		
10	3596 X	3405	-0-	-191	-0-	5	1	3356	2	N	40			77		
11	3480 X	3148	-0-	-332	-0-	44	9									
12	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	65	1	3037	2	N	42			119		
01	3534 X	3126	-0-	-408	-0-	46	9									
02	3108 X	2698	-0-	-410	-0-	73	1	3276	2	N	41			160		
						45	9									
						64	1	3005	2	N	52	175	1	37		
						57	9									
						61	1	2606	2	N	28			65		
						31	9									

  

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011													TOTAL DEPTH 17409		PERF.10178 - 10320	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	12120 X	11336	-0-	-784	-0-	72 1	11043 2	N	201	169 1	2 8	65
						221 9						
10	12369 X	10000	-0-	-2369	-0-	74 1	9761 2	N	150	180 1	2 8	33
						165 9						
11	12120 X	11947	-0-	-173	-0-	72 1	11634 2	N	219	177 1		75
						241 9						
12	12524 X	10755	-0-	-1769	-0-	74 1	10497 2	N	167	181 1	1 8	60
						184 9						
01	12524 X	9947	-0-	-2577	-0-	74 1	9711 2	N	147			207
						162 9						
02	11144 X	9140	-0-	-2004	-0-	67 1	8905 2	N	153	324 1	1 8	35
						168 9						

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

09	10650 X	9806	-0-	-844	-0-	9885 2	121 9	N	110	1 8		168
10	10602 X	9973	-0-	-629	-0-	2 1	9847 2	N	113	171 1	1 8	109
						124 9						
11	10260 X	9524	-0-	-736	-0-	65 1	9295 2	N	149			258
						164 9						
12	10602 X	9494	-0-	-1108	-0-	74 1	9281 2	N	126	169 1	1 8	214
						139 9						
01	10478 X	9277	-0-	-1201	-0-	74 1	9051 2	N	138	182 1		170
						152 9						
02	9156 X	8606	-0-	-550	-0-	67 1	8375 2	N	149	173 1	1 8	145
						164 9						

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

09	8250 X	6937	-0-	-1313	-0-	6831 2	106 9	N	96	2 8		199
10	8525 X	6820	-0-	-1705	-0-	5 1	6696 2	N	108	183 1	2 8	122
						119 9						
11	8250 X	6742	-0-	-1508	-0-	135 1	6478 2	N	117			239
						129 9						
12	8091 X	6768	-0-	-1323	-0-	155 1	6473 2	N	127	183 1	2 8	181
						140 9						
01	8091 X	5646	-0-	-2445	-0-	141 1	5409 2	N	87	176 1		92
						96 9						
02	6468 X	6228	-0-	-240	-0-	140 1	5979 2	N	99	2 8		189
						109 9						

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

09	5280 X	4942	-0-	-338	-0-	4833 2	109 9	N	99			127
10	5425 X	5165	-0-	-260	-0-	5 1	5040 2	N	109	179 1		57
						120 9						
11	5130 X	4821	-0-	-309	-0-	72 1	4597 2	N	138	190 1		5
						152 9						
12	5301 X	3875	-0-	-1426	-0-	74 1	3699 2	N	93			98
						102 9						
01	5177 X	3933	-0-	-1244	-0-	74 1	3731 2	N	116	181 1		33
						128 9						
*02	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	67 1	4667 2	N	130	161 1		2
						143 9						



MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		17160 X	16778	-0-	-382	-0-	16348 2	430 9	N	391	349 1		112
10		17484 X	17099	-0-	-385	-0-	46 1	16606 2	N	406	353 1		165
							447 9						
11		16830 X	16340	-0-	-490	-0-	72 1	15754 2	N	467	393 1		239
							514 9						
12		17329 X	16677	-0-	-652	-0-	74 1	16193 2	N	373	357 1		255
							410 9						
01		17329 X	16404	-0-	-925	-0-	74 1	15900 2	N	391	341 1		305
							430 9						
02		15652 X	14525	-0-	-1127	-0-	67 1	14051 2	N	370	345 1		330
							407 9						
MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468													
09		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	750 1	7021 2	N	305	336 1	6 8	47
							336 9						
10		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	775 1	7598 2	N	305	180 1	7 8	165
							336 9						
11		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	750 1	7335 2	N	287	360 1		92
							316 9						
12		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	775 1	7420 2	N	314	347 1	7 8	52
							345 9						
01		8339 X	7438	-0-	-901	-0-	738 1	6428 2	N	247	182 1		117
							272 9						
02		7532 X	7171	-0-	-361	-0-	663 1	6249 2	N	235	183 1	5 8	164
							259 9						
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598													
09		19140 X	12982	-0-	-6158	-0-	12620 2	362 9	N	329	342 1	6 8	163
							12203 2	366 9	N	333	358 1	5 8	133
10		19778 X	12569	-0-	-7209	-0-	105 1	11292 2	N	330	360 1		103
							363 9						
11		19140 X	11760	-0-	-7380	-0-	105 1	11048 2	N	331	362 1	5 8	67
							364 9						
12		15934 X	11517	-0-	-4417	-0-	102 1	10393 2	N	322	184 1		205
							354 9						
01		13733 X	10849	-0-	-2884	-0-	101 1	11641 2	N	320	176 1	5 8	344
							352 9						
02		12124 X	12094	-0-	-30	-0-	101 1						
							352 9						
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377													
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
WRIGHT 122				WELL #:	1H	RRCID ->	265977	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10362 - 14696		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14910 X	9158	-0-	-5752	-0-	8951	3	207	9	N	188	233	1	82
10	15407 X	7230	-0-	-8177	-0-	7019	3	211	9	N	192	189	1	85
11	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9452	3	274	9	N	249	216	1	118
12	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10241	3	286	9	N	260	311	1	67
01	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	8782	3	673	9	N	612	567	1	112
*02	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8484	3	301	9	N	274	306	1	80
-----														
WRIGHT 122				WELL #:	2H	RRCID ->	269820	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.13383 - 16091		
09	5160 X	4535	-0-	-625	-0-	4454	3	81	9	N	74	180	1	62
10	3782 X	3520	-0-	-262	-0-	3492	3	28	9	N	25			87
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4703	3	129	9	N	117			204
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5095	3	190	9	N	173	268	1	109
01	4681 X	4502	-0-	-179	-0-	4369	3	133	9	N	121	69	1	161
*02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4198	3	117	9	N	106	130	1	137
-----														
WRIGHT 122				WELL #:	3H	RRCID ->	270680	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11261 - 15501		
09	7890 X	7001	-0-	-889	-0-	6878	3	123	9	N	112	130	1	153
10	5921 X	5512	-0-	-409	-0-	5393	3	119	9	N	108			261
11	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7263	3	88	9	N	80	150	1	191
12	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7868	3	197	9	N	179	191	1	179
01	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	450	1	6748	3	N	117	71	1	225
						129	9							
*02	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6483	3	114	9	N	104	89	1	240
-----														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS, M.				WELL #:	1A	RRCID ->	264041	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	17456	PERF.10478 - 10495		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MATHERS RANCH (HUNTON)				58257 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MATHERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	048512	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	17012	PERF.16815 - 16896		
09	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	434 N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11	390 N	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
-----														
STUDER, J. F.				WELL #:	1	RRCID ->	050818	COMPL. DATE	10/30/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16671 - 16925		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.// 58257 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
URSCHHEL -3-		WELL #: 1		RRCID -> 054742		COMPL. DATE 01/07/1973		TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9060 X	6562	-0-	-2498	-0-	126	1	6436	2	N	-0-	-0-
10	9362 X	4838	-0-	-4524	-0-	219	1	4619	2	N	-0-	-0-
11	9060 X	8757	-0-	-303	-0-	240	1	8498	2	N	17	17
12	8866 X	7132	-0-	-1734	-0-	248	1	6884	2	N	-0-	17
01	8153 X	5208	-0-	-2945	-0-	248	1	4960	2	N	-0-	17
02	8176 X	3135	-0-	-5041	-0-	178	1	2957	2	N	-0-	17

MATHERS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 054743		COMPL. DATE 02/11/1973		TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156					
09	11733 S	11733	-0-	-0-	-0-	624	1	11105	2	N	4	4 8	-0-
10	14315 S	14315	-0-	-0-	-0-	790	1	13522	2	N	3	3 8	-0-
11	14372 S	14372	-0-	-0-	-0-	850	1	13522	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11818 S	11818	-0-	-0-	-0-	760	1	11054	2	N	4	4 8	-0-
01	13800 S	13800	-0-	-0-	-0-	783	1	13017	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	11817 S	11817	-0-	-0-	-0-	689	1	11124	2	N	4	4 8	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 086706		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354				
HUMPHREYS, M		WELL #: A 1										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		58257 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MATHERS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 189169		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	1	Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 266476		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842				
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 3										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF. 12134 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	56250 X	50696	-0-	-5554	-0-	50696 3		N	-0-			79
10	57133 X	51486	-0-	-5647	-0-	51486 3		N	-0-			79
11	54600 X	50880	-0-	-3720	-0-	50880 3		N	-0-			79
12	55552 X	35583	-0-	-19969	-0-	35583 3		N	-0-			79
01	54126 X	50429	-0-	-3697	-0-	50423 3	6 9	N	5			84
02	47488 X	44047	-0-	-3441	-0-	44045 3	2 9	N	2			86

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1077 2	3 9	Y	3			33
10	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1121 2	1 9	Y	1	1 8		33
11	1080 N	893	-0-	-187	-0-	893 2		Y	-0-			33
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1 1	1365 2	Y	-0-			33
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	26 1	1247 2	Y	-0-			33
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	61 1	1058 2	Y	-0-			33

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986  
 CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547 3	2 9	Y	2			10
10	558 N	217	-0-	-341	-0-	217 3		Y	-0-			10
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	461 3	3 9	Y	3			13
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	478 3		Y	-0-			13
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			13
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			13

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

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

MAY (BASAL MORROW)		//CONT.//		58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
DUKE, BOBBY K.				230469											
DUKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9424 - 9440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
STABEL				WELL #:	1	RRCID ->	119667	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9053 - 9062		
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			74
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			74
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			74
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-			74
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-			74
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-			74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
J-BREX COMPANY				427513											
SWINK TARBOX				WELL #:	1	RRCID ->	204624	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8328 - 8336		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8196 - 8206		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207

MCGEE (MORROW, LOWER)				59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BETTY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078049	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	6200 - 7740		
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	N	1			352
							1	9							
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	N	-0-			352
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	N	-0-			352
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	18	1	40	2	N	-0-			352
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-			352
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-			352

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		990 N	967	-0-	-23	-0-	967 2	N	-0-			-0-
10		961 N	956	-0-	-5	-0-	956 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	980	-0-	-40	-0-	980 2	N	-0-			-0-
12		992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2	N	-0-			-0-
01		961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2	N	-0-			-0-
02		924 N	834	-0-	-90	-0-	834 2	N	-0-			-0-
-----												
M3V ENERGY, LLC		519511										
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575										
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
MCMORDIE "B"		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479				
09		390 #	364	-0-	-26	-0-	361 3	3 9	N	3		168
10		372 #	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-	72 1	96
11		390 #	170	-0-	-220	-0-	170 3		N	-0-		96
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		96
01		403 #	319	-0-	-84	-0-	319 3		N	-0-		96
02		336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT		96

MCMORDIE RANCH (9400)		//CONT.//		59836 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133							
PAYNE				WELL #: 308	RRCID -> 202672	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9312	- 9434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	480 #	449	-0-	-31	-0-	45 1	404 3	N	-0-		249
10	496 #	409	-0-	-87	-0-	41 1	368 3	N	-0-		249
11	541 R	541	-0-	-0-	-0-	54 1	487 3	N	-0-		249
12	529 R	529	-0-	-0-	-0-	53 1	476 3	N	-0-		249
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	49 1	436 3	N	-0-		249
02	448 #	442	-0-	-6	-0-	44 1	398 3	N	-0-		249

MCMORDIE RANCH (9500)				59836 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133							
MCCORDIE "B"				WELL #: 2011	RRCID -> 214503	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9214	- 9342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	92 1	565 3	N	93	185 1	137
10	775 N	543	-0-	-232	-0-	102 9	413 3	N	57		194
11	780 N	632	-0-	-148	-0-	63 9	80 1	N	57		251
12	775 N	626	-0-	-149	-0-	80 1	489 3	N	57		251
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	63 9	75 1	N	80		331
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	75 1	463 3	N	80		331
						88 9	84 1	N	53		384
						84 1	517 3	N	53		384
						58 9	82 1	N	16	186 1	214
						82 1	502 3	N	16	186 1	214
						18 9					

MCMORDIE RANCH (9700)				59840 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
MILLS				WELL #: 2 T	RRCID -> 119680	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9424	- 9437		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)				59840 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC				342392							
MCMORDIE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 161741	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10958	- 10976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1082 2	18 9	N	16		16
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		16
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		16
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		16
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		16

TEXAKOMA E & P, LLC				844133							
MCMORDIE				WELL #: 207	RRCID -> 158382	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 11447	PERF.11021	- 11049		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	126 1	777 3	N	-0-		-0-
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	110 1	674 3	N	-0-		-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	135 1	831 3	N	-0-		-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	137 1	838 3	N	-0-		-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	132 1	810 3	N	-0-		-0-
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	124 1	762 3	N	-0-		-0-

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC THIERSTEIN		60265 500 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 15395			PERF.10918 - 10934					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	396	2	17 9	N	15	40			
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	396	2	8 9	N	7	47			
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	384	2	18 9	N	16	63			
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	386	2	8 9	N	7	70			
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	376	2	2 9	N	2	72			
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	246	2	3 9	N	3	75			
-----														
ANDERSON RANCH 61		WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10950 - 11100		
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6 9	N	5	58			
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2 9	N	2	60			
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9 9	N	8	-0-			
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	290	2	13 9	N	12	12			
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	272	2	14 9	N	13	25			
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	260	2	3 9	N	3	28			
-----														
MOORE 63		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100			PERF.10844 - 11256		
09	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2768	2	23 9	N	21	106			
10	3007 X	2957	-0-	-50	-0-	2933	2	24 9	N	22	128			
11	2910 X	2798	-0-	-112	-0-	2777	2	21 9	N	19	46			
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2947	2	29 9	N	26	72			
01	2976 X	2946	-0-	-30	-0-	2906	2	40 9	N	36	108			
02	2660 X	2598	-0-	-62	-0-	2587	2	11 9	N	10	118			
-----														
SANDERS 73		WELL #: 1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100			PERF.11018 - 12072		
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	20			
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	594	2	8 9	N	7	27			
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	572	2	17 9	N	15	42			
12	589 N	481	-0-	-108	-0-	479	2	2 9	N	2	-0-			
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	633	2	19 9	N	17	17			
02	560 N	420	-0-	-140	-0-	409	2	11 9	N	10	27			
-----														
HANSON 29		WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12320			PERF.11516 - 12298		
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9 9	N	8	77			
10	620 N	467	-0-	-153	-0-	459	2	8 9	N	7	84			
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	505	2	10 9	N	9	93			
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	415	2	7 9	N	6	99			
01	465 N	360	-0-	-105	-0-	353	2	7 9	N	6	105			
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3 9	N	3	108			
-----														
COOK 64		WELL #: 1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11088 - 12460		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
-----														
HANSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11132 - 12428		
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	2	18 9	N	16	65			
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1705	2	21 9	N	19	84			
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1656	2	22 9	N	20	104			
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17 9	N	15	29			
01	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1627	2	22 9	N	20	49			
02	1568 N	1520	-0-	-48	-0-	1511	2	9 9	N	8	57			

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
MOORE 63		WELL #:		2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2269 2	13	9	N	12			111
10		2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2292 2	19	9	N	17			128
11		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2221 2	18	9	N	16			144
12		2356 N	2234	-0-	-122	-0-	2212 2	22	9	N	20			164
01		2325 N	2213	-0-	-112	-0-	2189 2	24	9	N	22			186
02		2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2035 2	20	9	N	18	191	1	13
-----														
SANDERS 60		WELL #:		2		RRCID -> 241692		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELLS, J. O.		WELL #:		4096		RRCID -> 241735		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011				
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			23
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	350 2	6	9	N	5			28
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	400 2	4	9	N	4			32
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	378 2	3	9	N	3	32	1	3
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	448 2	4	9	N	4			7
*02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	378 2	3	9	N	3			10
-----														
WELLS, J.O.96		WELL #:		5		RRCID -> 243171		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709				
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	522 2	7	9	N	6			74
10		558 N	534	-0-	-24	-0-	528 2	6	9	N	5			79
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	536 2	8	9	N	7			86
12		558 N	510	-0-	-48	-0-	509 2	1	9	N	1			87
01		527 N	501	-0-	-26	-0-	495 2	6	9	N	5			92
02		504 N	430	-0-	-74	-0-	419 2	11	9	N	10			102
-----														
MOORE 63		WELL #:		3		RRCID -> 245038		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219				
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2188 2	24	9	N	22			139
10		2263 N	2221	-0-	-42	-0-	2198 2	23	9	N	21			160
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2168 2	25	9	N	23			183
12		2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2071 2	17	9	N	15	175	1	23
01		2232 N	2130	-0-	-102	-0-	2098 2	32	9	N	29			52
02		2044 N	2018	-0-	-26	-0-	1885 2	133	9	N	121			173
-----														
COOK 39		WELL #:		1		RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348				
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-			32
10		496 N	437	-0-	-59	-0-	435 2	2	9	N	2			34
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	395 2	7	9	N	6			40
12		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2			N	-0-	37	1	3
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	417 2	45	9	N	41			44
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-	37	1	7
-----														
MOORE 63		WELL #:		4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378				
09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1474 2	2	9	N	2			54
10		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1503 2	10	9	N	9			63
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1481 2	12	9	N	11			74
12		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1463 2	17	9	N	15			89
01		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1475 2	3	9	N	3			92
02		1400 N	1385	-0-	-15	-0-	1383 2	2	9	N	2			94

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
HANSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	N	4			28
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4	9	N	4			32
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1			33
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	568	2	10	9	N	9			42
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			42
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	555	2			N	-0-			42
-----														
HANSON 40		WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COOK 64		WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065					
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			90
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			90
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			90
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	345	2	9	9	N	8	85	1	13
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	409	2	4	9	N	4			17
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	281	2	9	9	N	8			25
-----														
MOORE 62		WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434					
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	931	2	61	9	N	55			79
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	924	2	45	9	N	41			120
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	885	2	74	9	N	67	81	1	106
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	909	2	67	9	N	61			167
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	879	2	2	9	N	2			169
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	810	2	34	9	N	31			200
-----														
ANDERSON RANCH 75		WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534					
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2148	2	69	9	N	63			215
10	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	2045	2	46	9	N	42			257
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1982	2	123	9	N	112	134	1	235
12	2294 N	2126	-0-	-168	-0-	2047	2	79	9	N	72	184	1	123
01	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1884	2	41	9	N	37			160
02	1960 N	1930	-0-	-30	-0-	1883	2	47	9	N	43			203
-----														
THOMAS 41		WELL #: 1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374					
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1216	2	22	9	N	20			83
10	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1245	2	20	9	N	18	78	1	23
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1023	2	18	9	N	16			39
12	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1207	2	14	9	N	13			52
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18	9	N	16			68
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13	9	N	12			80
-----														
MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071					
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2520	2	19	9	N	17			76
10	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	2521	2	29	9	N	26			102
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2494	2	26	9	N	24	91	1	35
12	2635 N	2525	-0-	-110	-0-	2503	2	22	9	N	20			55
01	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2466	2	32	9	N	29			84
02	2352 N	2246	-0-	-106	-0-	2238	2	8	9	N	7			91



MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 40		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11742 - 15622					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4080 X	3393	-0-	-687	-0-	3373	2	20	9	Y	18				105
10	4216 X	3433	-0-	-783	-0-	3389	2	44	9	Y	40				145
11	3900 X	3275	-0-	-625	-0-	3240	2	35	9	Y	32				177
12	3906 X	3658	-0-	-248	-0-	3622	2	36	9	Y	33	190	1		20
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3531	2	25	9	Y	23				43
*02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-				17
-----															
HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11323		PERF.11630 - 12975					
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-				111
10	837 N	295	-0-	-542	-0-	295	2			Y	-0-				111
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	792	2	15	9	Y	14				125
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-				125
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-	117	1		8
02	756 N	542	-0-	-214	-0-	539	2	3	9	Y	3				11
-----															
SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11172		PERF.11986 - 15140					
09	7140 X	6770	-0-	-370	-0-	6696	2	74	9	Y	67				139
10	7254 X	6889	-0-	-365	-0-	6798	2	91	9	Y	83	186	1		36
11	6990 X	6560	-0-	-430	-0-	6474	2	86	9	Y	78				114
12	7130 X	6617	-0-	-513	-0-	6526	2	91	9	Y	83	180	1		17
01	7068 X	6479	-0-	-589	-0-	6382	2	97	9	Y	88				105
02	6328 X	5528	-0-	-800	-0-	5458	2	70	9	Y	64				169
-----															
MOORE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 261764		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 11420		PERF.12360 - 16220					
09	5850 X	5511	-0-	-339	-0-	5442	2	69	9	N	63				197
10	5983 X	5691	-0-	-292	-0-	5607	2	84	9	N	76	184	1		89
11	5790 X	5429	-0-	-361	-0-	5350	2	79	9	N	72				161
12	5890 X	5549	-0-	-341	-0-	5469	2	80	9	N	73	190	1		44
01	5828 X	5362	-0-	-466	-0-	5273	2	89	9	N	81				125
02	5152 X	4873	-0-	-279	-0-	4818	2	55	9	N	50				175
-----															
HANSON 29		WELL #: 5H		RRCID -> 261773		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 11479		PERF.12282 - 16171					
09	8310 X	8093	-0-	-217	-0-	8017	2	76	9	Y	69	191	1		50
10	8556 X	8323	-0-	-233	-0-	8249	2	74	9	Y	67				117
11	8280 X	7790	-0-	-490	-0-	7711	2	79	9	Y	72				189
12	8432 X	7843	-0-	-589	-0-	7764	2	79	9	Y	72	199	1		62
01	8401 X	7700	-0-	-701	-0-	7605	2	95	9	Y	86	103	1		45
02	7560 X	6901	-0-	-659	-0-	6822	2	79	9	Y	72				117
-----															
HANSON 40		WELL #: 5 H		RRCID -> 261837		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11970 - 15483					
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6876	2	80	9	Y	73	168	1		22
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7085	2	105	9	Y	95				117
11	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6659	2	111	9	Y	101				218
12	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6925	2	118	9	Y	107	203	1		122
01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6778	2	102	9	Y	93				215
*02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6037	2	73	9	Y	66	173	1		108
-----															
HANSON 29		WELL #: 3H		RRCID -> 261867		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 11458		PERF.12785 - 15000					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC COOK 39		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 2H		RRCID -> 262142	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 11480	PERF.11863	-		15454					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3840 X	3786	-0-	-54	-0-	3734	2	52	9	Y	47				117
10	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3838	2	74	9	Y	67				184
11	3840 X	3705	-0-	-135	-0-	3644	2	61	9	Y	55				239
12	3906 X	3747	-0-	-159	-0-	3721	2	26	9	Y	24	185	1		78
01	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	3693	2	62	9	Y	56				134
02	3528 X	3291	-0-	-237	-0-	3274	2	17	9	Y	15				149
-----															
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 2H		RRCID -> 262261	COMPL. DATE 05/18/2011	TOTAL DEPTH 11007	PERF.11001	-		14803					
09	5400 X	4624	-0-	-776	-0-	4535	2	89	9	Y	81				142
10	5301 X	4713	-0-	-588	-0-	4606	2	107	9	Y	97	186	1		53
11	4650 X	4491	-0-	-159	-0-	4415	2	76	9	Y	69				122
12	4805 X	4677	-0-	-128	-0-	4583	2	94	9	Y	85	76	1		131
01	4774 X	4425	-0-	-349	-0-	4358	2	67	9	Y	61				192
02	4312 X	4289	-0-	-23	-0-	4213	2	76	9	Y	69	214	1		47
-----															
MOORE 62		WELL #: 4H		RRCID -> 262262	COMPL. DATE 04/05/2011	TOTAL DEPTH 11041	PERF.11300	-		15160					
09	11280 X	10611	-0-	-669	-0-	10492	2	119	9	Y	108				164
10	11408 X	10879	-0-	-529	-0-	10759	2	120	9	Y	109	198	1		75
11	10980 X	10460	-0-	-520	-0-	10311	2	149	9	Y	135	188	1		22
12	11067 X	10536	-0-	-531	-0-	10404	2	132	9	Y	120				142
01	11067 X	10274	-0-	-793	-0-	10138	2	136	9	Y	124	177	1		89
02	9912 X	8768	-0-	-1144	-0-	8704	2	64	9	Y	58				147
-----															
JO WELLS 96		WELL #: 7H		RRCID -> 262571	COMPL. DATE 06/18/2011	TOTAL DEPTH 10825	PERF.11567	-		15860					
09	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	4533	2	58	9	N	53				150
10	4991 X	4613	-0-	-378	-0-	4548	2	65	9	N	59	43	1		166
11	4740 X	4492	-0-	-248	-0-	4414	2	78	9	N	71	193	1		44
12	4836 X	4581	-0-	-255	-0-	4507	2	74	9	N	67				111
*01	4774 X	4352	-0-	-422	-0-	4291	2	61	9	N	55	158	1		8
*02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4294	2	86	9	N	78				86
-----															
ANDERSON RANCH 109		WELL #: 2H		RRCID -> 262692	COMPL. DATE 07/26/2011	TOTAL DEPTH 10694	PERF.11429	-		15057					
09	5790 X	5601	-0-	-189	-0-	5518	2	83	9	Y	75				150
10	5983 X	5689	-0-	-294	-0-	5584	2	105	9	Y	95	184	1		61
11	5790 X	5482	-0-	-308	-0-	5393	2	89	9	Y	81				142
12	5983 X	5587	-0-	-396	-0-	5486	2	101	9	Y	92	181	1		53
01	5859 X	5337	-0-	-522	-0-	5127	2	210	9	Y	191	198	1		46
02	5236 X	4919	-0-	-317	-0-	4880	2	39	9	Y	35				81
-----															
ANDERSON RANCH 75		WELL #: 3H		RRCID -> 262696	COMPL. DATE 06/05/2011	TOTAL DEPTH 10937	PERF.11098	-		15096					
09	5790 X	5450	-0-	-340	-0-	5359	2	91	9	Y	83				222
10	5983 X	5639	-0-	-344	-0-	5537	2	102	9	Y	93	198	1		117
11	5550 X	5437	-0-	-113	-0-	5339	2	98	9	Y	89	181	1		25
12	5673 X	5588	-0-	-85	-0-	5475	2	113	9	Y	103				128
01	5673 X	5504	-0-	-169	-0-	5221	2	283	9	Y	257	374	1		11
02	5096 X	4824	-0-	-272	-0-	4738	2	86	9	Y	78				89
-----															
HANSON 29		WELL #: 6HR		RRCID -> 264083	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 11252	PERF.11729	-		15509					
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2532	2	12	9	Y	11				132
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2654	2	40	9	Y	36				168
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2715	2	33	9	Y	30				198
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2852	2	52	9	Y	47				245
*01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2747	2	69	9	Y	63	214	1		94
02	2576 X	2383	-0-	-193	-0-	2365	2	18	9	Y	16				110

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC JO WELLS 95		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	11854	-		15758	
09	2100 X	2060	-0-	-40	-0-	2053	2	7	9	Y	6					117
10	2170 X	2113	-0-	-57	-0-	2091	2	22	9	Y	20	45	1			92
11	2100 X	2007	-0-	-93	-0-	1989	2	18	9	Y	16					108
12	2139 X	2051	-0-	-88	-0-	2032	2	19	9	Y	17	94	1			31
01	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	1907	2	18	9	Y	16					47
02	1932 X	1666	-0-	-266	-0-	1656	2	10	9	Y	9					56
-----																
ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	10924	-		14754	
09	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2694	2	44	9	Y	40					78
10	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2637	2	31	9	Y	28					106
11	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2602	2	42	9	Y	38					144
12	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	2675	2	37	9	Y	34					178
01	2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2590	2	33	9	Y	30					208
02	2548 X	2197	-0-	-351	-0-	2157	2	40	9	Y	36	205	1			39
-----																
ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H	RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	12482	-		15722	
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2					30
10	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	1641	2			N	-0-					30
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					30
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-	30	1			-0-
01	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1400	-0-	-84	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
-----																
WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H	RRCID ->	264655	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	11509	-		15239	
09	7290 X	6871	-0-	-419	-0-	6782	2	89	9	Y	81					167
10	7533 X	7030	-0-	-503	-0-	6938	2	92	9	Y	84	157	1			94
11	7290 X	6619	-0-	-671	-0-	6518	2	101	9	Y	92					186
12	7068 X	6728	-0-	-340	-0-	6633	2	95	9	Y	86	194	1			78
01	7068 X	5964	-0-	-1104	-0-	5876	2	88	9	Y	80					158
02	6384 X	5886	-0-	-498	-0-	5828	2	58	9	Y	53	175	1			36
-----																
SANDERS UNIT 74		WELL #:		2H	RRCID ->	264920	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	11230	-		15060	
09	8250 X	7872	-0-	-378	-0-	7766	2	106	9	N	96					161
10	8370 X	8084	-0-	-286	-0-	7983	2	101	9	N	92	199	1			54
11	8100 X	7695	-0-	-405	-0-	7607	2	88	9	N	80					134
12	8277 X	7895	-0-	-382	-0-	7803	2	92	9	N	84	199	1			19
01	8153 X	6904	-0-	-1249	-0-	6830	2	74	9	N	67					86
02	7336 X	6385	-0-	-951	-0-	6311	2	74	9	N	67					153
-----																
HANSON 40		WELL #:		6H	RRCID ->	265018	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12353	-		15925	
09	1560 X	1530	-0-	-30	-0-	1527	2	3	9	Y	3	25	1			-0-
10	1674 X	1535	-0-	-139	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
12	1643 X	1400	-0-	-243	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
01	1643 X	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	1428 X	1198	-0-	-230	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
-----																
ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H	RRCID ->	267161	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	11375	-		17931	
09	4590 X	4204	-0-	-386	-0-	4118	2	86	9	N	78					139
10	4681 X	4446	-0-	-235	-0-	4351	2	95	9	N	86	197	1			28
11	4470 X	4289	-0-	-181	-0-	4189	2	100	9	N	91					119
*12	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	4217	2	84	9	N	76					195
*01	4588 X	4042	-0-	-546	-0-	4042	2			N	-0-	189	1			6
02	4004 X	3847	-0-	-157	-0-	3750	2	97	9	N	88					94

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC JO WELLS 95		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 6H		RRCID -> 267174		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10827		PERF.11210 - 14951						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2103	2	58	9	N	53				97
10	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2185	2	68	9	N	62				159
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2042	2	58	9	N	53	186	1		26
12	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2083	2	73	9	N	66				92
01	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	2011	2	58	9	N	53				145
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2059	2	48	9	N	44				189
-----																
SANDERS 73		WELL #: 3H		RRCID -> 267175		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 11221		PERF.11323 - 15411						
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2464	2	75	9	N	68				94
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2565	2	75	9	N	68				162
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2468	2	78	9	N	71	197	1		36
12	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2531	2	59	9	N	54				90
01	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	2481	2	65	9	N	59				149
02	2380	N	2139	-0-	-241	-0-	2073	2	66	9	N	60	174	1		35
-----																
MOORE 62		WELL #: 5H		RRCID -> 268201		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11015		PERF.11132 - 15220						
09	4320	X	4126	-0-	-194	-0-	4071	2	55	9	N	50				153
10	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4131	2	73	9	N	66	186	1		33
11	4230	X	3959	-0-	-271	-0-	3891	2	68	9	N	62				95
12	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4017	2	48	9	N	44				139
01	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	3929	2	67	9	N	61				200
02	3864	X	3584	-0-	-280	-0-	3563	2	21	9	N	19	186	1		33
-----																
MOORE 63		WELL #: 8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11734 - 16486						
09	5640	X	5207	-0-	-433	-0-	5127	2	80	9	N	73				214
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5902	2	95	9	N	86	195	1		105
11	5670	X	5289	-0-	-381	-0-	5219	2	70	9	N	64				169
12	5766	X	5469	-0-	-297	-0-	5382	2	87	9	N	79	203	1		45
01	5983	X	5374	-0-	-609	-0-	5304	2	70	9	N	64				109
02	5404	X	4820	-0-	-584	-0-	4769	2	51	9	N	46				155
-----																
MONTAGUE 30		WELL #: 2H		RRCID -> 274886		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 11235		PERF.11683 - 16464						
09	7590	X	7077	-0-	-513	-0-	6989	2	88	9	N	80	189	1		87
10	7595	X	7238	-0-	-357	-0-	7140	2	98	9	N	89				176
11	7260	X	7078	-0-	-182	-0-	6992	2	86	9	N	78				254
12	7409	X	6905	-0-	-504	-0-	6813	2	92	9	N	84	201	1		137
01	7409	X	6602	-0-	-807	-0-	6523	2	79	9	N	72				209
02	6608	X	5649	-0-	-959	-0-	5574	2	75	9	N	68	204	1		73
-----																
CLARA GREEN 28		WELL #: 7H		RRCID -> 275427		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11639 - 16141						
09	4920	X	3439	-0-	-1481	-0-	3395	2	44	9	N	40				115
10	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	4115	2	43	9	N	39				154
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4653	2	64	9	N	58				212
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4626	2	66	9	N	60	199	1		73
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4541	2	67	9	N	61				134
02	4396	X	4074	-0-	-322	-0-	4028	2	46	9	N	42				176

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SANDERS		WELL #:		74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	387	2	17	9	N	15			154
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			154
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			154
12	403 N	250	-0-	-153	-0-	248	2	2	9	N	2			156
01	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-			156
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			156
-----														
BURTON 106		WELL #:		2		RRCID -> 262143		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
-----														
DAUGHTRY 105		WELL #:		1		RRCID -> 262450		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930				
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-			109
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2667	2	20	9	N	18			127
11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2615	2	11	9	N	10			137
12	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	2437	2	11	9	N	10			147
01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			147
*02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			147
-----														
DAUGHTRY 98		WELL #:		1		RRCID -> 264768		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096				
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			92
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			92
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			92
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			92
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			92
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			92
-----														
DAUGHTRY 134		WELL #:		1		RRCID -> 264774		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328				
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	2	17	9	N	15			129
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			129
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1866	2	11	9	N	10			139
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1876	2	36	9	N	33			172
01	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	1816	2			N	-0-			172
02	1764 N	1593	-0-	-171	-0-	1593	2			N	-0-			172
-----														
GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD		RRCID -> 268112		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244				
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	9	N	9	69	1	56
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	977	2	19	9	N	17			73
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1011	2	24	9	N	22			95
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1100	2	12	9	N	11			106
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1228	2	31	9	N	28			134
02	980 N	962	-0-	-18	-0-	911	2	51	9	N	46	138	1	42
-----														
GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H		RRCID -> 272493		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388				
09	5520 X	5227	-0-	-293	-0-	5161	2	66	9	N	60	121	1	179
10	5704 X	5510	-0-	-194	-0-	5418	2	92	9	N	84	185	1	78
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4981	2	86	9	N	78			156
12	5983 X	5173	-0-	-810	-0-	5076	2	97	9	N	88	110	1	134
01	5983 X	5052	-0-	-931	-0-	4978	2	74	9	N	67			201
02	4984 X	4639	-0-	-345	-0-	4560	2	79	9	N	72	104	1	169

MEG (GRANITE WASH) UPLAND RESOURCES LLC MABEL		//CONT.//	60265 500 878931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	60999	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10778	-	12645	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		390 N	298	-0-	-92	-0-		265 2	33 9	N	30			217
10		403 N	339	-0-	-64	-0-		331 2	8 9	N	7			224
11		420 N	309	-0-	-111	-0-		309 2		N	-0-			224
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-		352 2	20 9	N	18	185 1		57
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-		372 2	11 9	N	10			67
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-		339 2	1 9	N	1			68

MEKEEL (MORROW UPPER) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY MAY, ESTER			60288 500 600750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9364	-	9374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1440 N	1032	-0-	-408	-0-		42 1	990 2	N	-0-			37
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		62 1	1199 2	N	-0-			37
11		1230 N	1137	-0-	-93	-0-		60 1	1077 2	N	-0-			37
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		62 1	1188 2	N	-0-			37
01		1271 N	1255	-0-	-16	-0-		62 1	1193 2	N	-0-			37
*02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		56 1	1081 2	N	-0-			37

PRESIDIO PETROLEUM LLC MEKEEL, LELAND			676084 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346	-	9359	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462 2		N	-0-			3
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		1982 2		N	-0-			3
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799 2		N	-0-			3
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751 2		N	-0-			3
01		1984 N	1975	-0-	-9	-0-		1975 2		N	-0-			3
02		1680 N	1340	-0-	-340	-0-		1340 2		N	-0-			3

MEKEEL			WELL #:	2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378	-	10345
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ADAMS, H. G.			WELL #:	1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9434	-	9442
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) UNIT PETROLEUM COMPANY FLOWERS "A"			60460 500 877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10828	-	10836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	766	-0-	-44	-0-	766 3		N	-0-			102
10	868 N	775	-0-	-93	-0-	775 3		N	-0-			102
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773 3		N	-0-			102
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			102
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			102
02	728 N	708	-0-	-20	-0-	708 3		N	-0-			102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			17
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	715 2	3 9	N	3			20
11	750 N	453	-0-	-297	-0-	450 2	3 9	N	3			23
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			23
01	713 N	461	-0-	-252	-0-	461 2		N	-0-			23
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			23

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

09	180 N	132	-0-	-48	-0-	131 2	1 9	N	1			6
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	308 2	11 9	N	10			16
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2		N	-0-			16
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			16
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2		N	-0-			16
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			16

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413															
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			13
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			13
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			13
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			13
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			13
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			13
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990															
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			7
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			7
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			7
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			7
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			7
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-			7
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035															
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	N	11			64
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	690	2	14	9	N	13			77
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	N	7			84
12		651 N	626	-0-	-25	-0-	615	2	11	9	N	10			94
01		713 N	536	-0-	-177	-0-	529	2	7	9	N	6			100
02		644 N	488	-0-	-156	-0-	477	2	11	9	N	10			110
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 2193		RRCID -> 156900		COMPL. DATE 12/13/1995			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	233	1	3583	2	N	31		119
						34	9						
10	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	248	1	3446	2	N	40		159
						44	9						
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	240	1	3082	2	N	52	185 1	26
						57	9						
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	248	1	3101	2	N	41		67
						45	9						
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	248	1	2875	2	N	32		99
						35	9						
*02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	208	1	2429	2	N	26		125
						29	9						
-----													
BRAINARD, E.S.F. "W"		WELL #: 2196		RRCID -> 158545		COMPL. DATE 11/25/1993			TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A				
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	622	2	17	9	N	15		172
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	622	2	14	9	N	13	170 1	15
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	559	2	24	9	N	22		37
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	534	2	19	9	N	17		54
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	509	2	15	9	N	14		68
02	532 N	443	-0-	-89	-0-	433	2	10	9	N	9		77
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 3193		RRCID -> 158565		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561				
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1508	2	20	9	N	18		100
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1558	2	29	9	N	26		126
11	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1420	2	25	9	N	23		149
12	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1378	2	18	9	N	16		165
01	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	1235	2	26	9	N	24	150 1	39
02	1344 N	1065	-0-	-279	-0-	1052	2	13	9	N	12		51
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 3		RRCID -> 171832		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 4193		RRCID -> 213364		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559				
09	1140 N	995	-0-	-145	-0-	985	2	10	9	N	9		112
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1256	2	31	9	N	28		140
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1095	2	29	9	N	26		166
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1198	2	28	9	N	25		191
01	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1076	2	9	9	N	8		199
02	1036 N	910	-0-	-126	-0-	906	2	4	9	N	4		203
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 5193		RRCID -> 213365		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592				
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3		65
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	256	2	8	9	N	7		72
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	304	2	3	9	N	3		75
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	404	2	13	9	N	12		87
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	310	2	31	9	N	28		115
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-		115

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BRAINARD				WELL #:	1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4710 X	4409	-0-	-301	-0-	30 1	4367	2	N	11			145
							12 9							
10		4743 X	4521	-0-	-222	-0-	31 1	4475	2	N	14			159
							15 9							
11		4590 X	4428	-0-	-162	-0-	30 1	4395	2	N	3			162
							3 9							
12		4743 X	4739	-0-	-4	-0-	31 1	4708	2	N	-0-			162
01		4743 X	4240	-0-	-503	-0-	31 1	4209	2	N	-0-			162
02		4144 X	3714	-0-	-430	-0-	20 1	3690	2	N	4			166
							4 9							

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
WEBB, G.				WELL #:	1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

WEBB, A. ESTATE				WELL #:	1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929	
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	-0-	305 3	4	9	N	4			263
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-	321 3			N	-0-			263
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	-0-	283 3			N	-0-			263
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	295 3			N	-0-			263
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	266 3			N	-0-			263
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	-0-	243 3			N	-0-			263

MENDOTA, NW. (DES MOINES)				60462 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209										
PETREE 3				WELL #:	10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	9708 - 12314	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)				60462 380	ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209										
FLOWERS 84				WELL #:	13H	RRCID ->	250872	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7564 - 9007	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251												
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	47
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	47
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	47
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	47
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	47
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
VOLLMERT				WELL #: 1	RRCID -> 275954	COMPL. DATE 06/17/2013	TOTAL DEPTH 11447	PERF. 7068	- 7406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC				040205							
CHAMBERS				WELL #: 1107	RRCID -> 100610	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9824	- 9970		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165

CHAMBERS				WELL #: 121	RRCID -> 173518	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9768	- 9854		
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		203
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2		N	-0-		203
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		203
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		203
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		203
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		203

COFFEE 1				WELL #: 5	RRCID -> 229570	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 9632	- 10864		
09	T. A.	1288	-0-	1288	1288	1262 2	26 9	Y	24		167
10	T. A.	321	-0-	321	1609	321 2		Y	-0-		167
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1609			Y	-0-		167
12	1706 X	97	-0-	-1609	-0-	97 2		Y	-0-		167
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		167

COFFEE 1				WELL #: 2	RRCID -> 230977	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 10442	- 11170		
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		102
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		102
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		102
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		102
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		102
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104 2		N	-0-		102

COFFEE 12				WELL #: 4	RRCID -> 233456	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9518	- 11218		
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1138 2	8 9	N	7		97
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1178 2		9 9	N		105
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156 2		8 9	N		112
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1147 2		1 9	N		113
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1161 2		2 9	N		115
02	1092 N	1064	-0-	-28	-0-	1058 2		6 9	N		120

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 X	548	-0-	-382	-0-	516	2	32	9	Y	29					137
10	735 X	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19	9	Y	17					154
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	726	2	22	9	Y	20					174
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	642	2	34	9	Y	31					205
01	744 X	673	-0-	-71	-0-	654	2	19	9	Y	17					222
02	700 X	491	-0-	-209	-0-	366	2	125	9	Y	114					336

BCE-MACH III LLC 040209  
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

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

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

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

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

09	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1329	3	25	9	N	23					173
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1033	3	15	9	N	14					187
11	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1277	3	22	9	N	20					207
12	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1217	3	25	9	N	23	188	1			42
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	992	3	1	9	N	1					43
02	1204 N	816	-0-	-388	-0-	815	3	1	9	N	1					44

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

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

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	689	-0-	689	689	689	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	3848	-0-	3848	4537	3020	3	828	9	N	753	753	1			-0-
12	T. A.	3227	-0-	3227	7764	2717	3	510	9	N	464	195	1			269
01	10515 X	2751	-0-	-7764	-0-	2330	3	421	9	N	383	378	1			274
*02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	1916	3	375	9	N	341	571	1			44

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958	- 10086	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719	- 10782
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-		-0-
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	1068	3	N	-0-		-0-

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640	- 10689
09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3	N	-0-		-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-		-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-		-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-		-0-
02	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3	N	-0-		-0-

FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9692	- 10724
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS 61		WELL #:		11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9650	- 10715
09	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	3	N	-0-		72
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	3	N	2	9	74
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	983	3	N	18	9	90
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	14	9	103
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	10	9	112
02	924	N	829	-0-	-95	-0-	825	3	N	4	9	116

EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 10538	- 10820
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9626	- 10602
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
FLOWERS 61		WELL #:		12	RRCID ->	217247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9595 - 10818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2780 N	2780	-0-	-0-	2752 3	28 9	N		25			78
10		2897 N	2897	-0-	-0-	2867 3	30 9	N		27			105
11		2790 N	2790	-0-	-0-	2765 3	25 9	N		23			128
12		2855 N	2855	-0-	-0-	2827 3	28 9	N		25			153
01		2826 N	2826	-0-	-0-	2798 3	28 9	N		25			178
*02		2519 N	2519	-0-	-0-	2500 3	19 9	N		17	187 1		8

CAMPBELL 53		WELL #:		5	RRCID ->	217357	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509	
09		1590 N	1550	-0-	-40	1537 3	13 9	N		12			42
10		1699 N	1699	-0-	-0-	1682 3	17 9	N		15			57
11		1694 N	1694	-0-	-0-	1677 3	17 9	N		15			72
12		1758 N	1758	-0-	-0-	1737 3	21 9	N		19			91
01		1741 N	1741	-0-	-0-	1711 3	30 9	N		27			118
02		1568 N	1547	-0-	-21	1534 3	13 9	N		12			130

ISAACS 207		WELL #:		7	RRCID ->	218930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9963 - 10793	
09	14B2 EXT		719	-0-	719	2441 716 3	3 9	N		3			147
10	14B2 EXT		578	-0-	578	3019 576 3	2 9	N		2			149
11	3482 X		463	-0-	-3019	462 3	1 9	N		1			150
12	744 N		431	-0-	-313	431 3		N		-0-			150
01	589 N		354	-0-	-235	354 3		N		-0-			150
02	420 N		321	-0-	-99	321 3		N		-0-			150

EARP "58"		WELL #:		2	RRCID ->	219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9603 - 10760	
09		810 N	600	-0-	-210	577 2	23 9	N		21			113
10		644 N	644	-0-	-0-	640 2	4 9	N		4			117
11		626 N	626	-0-	-0-	598 2	28 9	N		25			142
12		620 N	576	-0-	-44	573 2	3 9	N		3			145
01		718 N	718	-0-	-0-	589 2	129 9	N		117	200 1		62
*02		604 N	604	-0-	-0-	604 2		N		-0-			62

EARP "59"		WELL #:		3	RRCID ->	220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10218 - 10795	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-

DILLMAN		WELL #:		6055	RRCID ->	220063	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	9808 - 10878	
09		867 N	867	-0-	-0-	853 3	14 9	N		13			168
10		904 N	904	-0-	-0-	881 3	23 9	N		21			189
11		853 N	853	-0-	-0-	833 3	20 9	N		18	185 1		22
12		986 N	986	-0-	-0-	965 3	21 9	N		19			41
01		899 N	823	-0-	-76	799 3	24 9	N		22			63
02		784 N	749	-0-	-35	734 3	15 9	N		14			77

EARP "58"		WELL #:		3	RRCID ->	220604	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9634 - 10790	
09		2406 X	2406	-0-	-0-	2406 3		N		-0-			30
10		2665 X	2665	-0-	-0-	2665 3		N		-0-			30
11		2490 X	2490	-0-	-0-	2490 3		N		-0-			30
12		2387 X	2387	-0-	-0-	2387 3		N		-0-			30
01		2454 X	2454	-0-	-0-	2454 3		N		-0-			30
*02		2706 X	2706	-0-	-0-	2706 3		N		-0-			30

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
EARP "60"				WELL #:	3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
WEBB 194				WELL #:	5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10056 - 10594			
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	-0-	1047	2	13	9	N	12			204
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2	37	9	N	34	177	1	61
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20			81
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	-0-	1039	2	11	9	N	10			91
01	1178	N	922	-0-	-256	-0-	-0-	912	2	10	9	N	9			100
02	1036	N	86	-0-	-950	-0-	-0-	86	2			N	-0-			100
-----																
FLOWERS 61				WELL #:	13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757			
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	-0-	1018	3	6	9	N	5			134
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	N	10			144
11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	-0-	917	3	14	9	N	13			157
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	-0-	894	3	8	9	N	7			164
01	961	N	827	-0-	-134	-0-	-0-	814	3	13	9	N	12			176
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	-0-	823	3	9	9	N	8			184
-----																
CAMPBELL 53				WELL #:	6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676			
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	-0-	1183	3	14	9	N	13			168
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	N	10			178
11	1230	N	88	-0-	-1142	-0-	-0-	88	3			N	-0-			178
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					N	-0-			178
01	992	N	808	-0-	-184	-0-	-0-	808	3			N	-0-			178
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3	4	9	N	4	163	1	19
-----																
FLOWERS 84				WELL #:	10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793			
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			62
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			62
11	930	N	855	-0-	-75	-0-	-0-	855	3			N	-0-			62
12	930	N	789	-0-	-141	-0-	-0-	789	3			N	-0-			62
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	-0-	744	3			N	-0-			62
02	812	N	636	-0-	-176	-0-	-0-	636	3			N	-0-			62
-----																
EARP "59"				WELL #:	4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
EARP 59				WELL #:	5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955 - 10665			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 84		WELL #:		9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9900 - 10765		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594 - 10784		
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS 61		WELL #:		14	RRCID ->	228020	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10186 - 10716		
09	300	N	300	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
11	300	N	285	-0-	-15	285	3			N	-0-			-0-
12	310	N	283	-0-	-27	283	3			N	-0-			-0-
01	310	N	263	-0-	-47	263	3			N	-0-			-0-
02	280	N	241	-0-	-39	241	3			N	-0-			-0-
-----														
CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10810		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS 61		WELL #:		15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9934 - 10703		
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EARP 60		WELL #:		1	RRCID ->	228342	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9724 - 10756		
09	450	N	416	-0-	-34	416	3			N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
11	420	N	242	-0-	-178	242	3			N	-0-			-0-
12	434	N	304	-0-	-130	304	3			N	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
-----														
ISAACS 1		WELL #:		6	RRCID ->	228396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9909 - 10468		
09	697	N	697	-0-	-0-	677	3	20	9	N	18			121
10	920	N	920	-0-	-0-	884	3	36	9	N	33			154
11	960	N	853	-0-	-107	814	3	39	9	N	35			189
12	758	N	758	-0-	-0-	738	3	20	9	N	18			207
01	930	N	925	-0-	-5	890	3	35	9	N	32			239
*02	809	N	809	-0-	-0-	785	3	24	9	N	22			261

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
CAMPBELL, 53		WELL #:		1		RRCID -> 228551		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
EARP 60		WELL #:		7		RRCID -> 229417		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EARP 60		WELL #:		5		RRCID -> 230440		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	3		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	3		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7		RRCID -> 231005		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866				
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	3		N	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	3		N	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	3		N	-0-			-0-
12	806 N	773	-0-	-33	-0-		773	3		N	-0-			-0-
01	744 N	236	-0-	-508	-0-		236	3		N	-0-			-0-
02	700 N	511	-0-	-189	-0-		511	3		N	-0-			-0-
-----														
KAUFMAN 81		WELL #:		9		RRCID -> 232593		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062		RRCID -> 232635		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EARP 60		WELL #:		9		RRCID -> 233123		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 61				WELL #: 16	RRCID -> 233477	COMPL. DATE 11/06/2007	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9865	- 10650					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EARP 60				WELL #: 4	RRCID -> 233990	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 11019	PERF.10509	- 10866					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EARP 60				WELL #: 6	RRCID -> 233991	COMPL. DATE 12/28/2007	TOTAL DEPTH 10977	PERF.10072	- 11211					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS 61				WELL #: 17	RRCID -> 233998	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9750	- 10858					
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	623 3				N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3				N	-0-			-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3				N	-0-			-0-
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3				N	-0-			-0-
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3				N	-0-			-0-
02	560 N	450	-0-	-110	-0-	450 3				N	-0-			-0-
-----														
EARP 58				WELL #: 5H	RRCID -> 234545	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 10632	PERF.11194	- 12602					
09	1890 N	1447	-0-	-443	-0-	1447 3				N	-0-			-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3				N	-0-			-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3				N	-0-			-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3				N	-0-			-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3				N	-0-			-0-
02	1680 N	1191	-0-	-489	-0-	1191 3				N	-0-			-0-
-----														
MOORE, W. H.				WELL #: 8	RRCID -> 234841	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9530	- 10698					
09	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1472 2	25 9	N	23	181 1				51
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	899 2	31 9	N	28					79
11	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	1384 2	35 9	N	32					111
12	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	1346 2	35 9	N	32					143
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1392 2	31 9	N	28					171
02	1316 N	1261	-0-	-55	-0-	1249 2	12 9	N	11					182
-----														
FLOWERS, R. A.				WELL #: 1	RRCID -> 235089	COMPL. DATE 10/29/2007	TOTAL DEPTH 13110	PERF.10051	- 10878					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 61				WELL #: 22		RRCID -> 235350		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
02	952	N	820	-0-	-132	-0-	820	3		N	-0-			-0-
-----														
EARP 60				WELL #: 8		RRCID -> 235866		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038			
09	1530	N	1186	-0-	-344	-0-	1173	3	13	9	N	12		118
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1285	3	9	9	N	8		126
11	1290	N	150	-0-	-1140	-0-	131	3	19	9	N	17		143
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	3	17	9	N	15		158
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1399	3	18	9	N	16		174
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	3	10	9	N	9		183
-----														
FLOWERS 61				WELL #: 1		RRCID -> 236304		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ISAACS 1				WELL #: 7H		RRCID -> 237514		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190			
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2264	3	69	9	N	63		203
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2329	3	79	9	N	72	198	77
11	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2269	3	74	9	N	67		144
12	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2283	3	75	9	N	68		212
01	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	2147	3	77	9	N	70	197	85
02	2184	N	1566	-0-	-618	-0-	1525	3	41	9	N	37		122
-----														
CAMPBELL 53				WELL #: 8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EARP 60				WELL #: 10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS 61				WELL #: 21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726			
09	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	1815	3	24	9	N	22		33
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1845	3	26	9	N	24		57
11	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1739	3	34	9	N	31		88
12	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1747	3	26	9	N	24		112
01	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1679	3	35	9	N	32		144
02	1652	N	1461	-0-	-191	-0-	1439	3	22	9	N	20		164

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
JAMESON 57		WELL #:		2	RRCID ->	241466	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	9503 - 10642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10880 - 12512				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	11125 - 12772				
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1325	3	18	9	N	16					116
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	3	22	9	N	20					136
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1279	3	22	9	N	20					156
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	3	19	9	N	17					173
01	1674 N	1380	-0-	-294	-0-	1354	3	26	9	N	24	190	1			7
02	1204 N	1162	-0-	-42	-0-	1141	3	21	9	N	19					26
-----																
EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10712				
09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					23
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					23
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					23
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					23
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					23
*02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					23
-----																
CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900 - 12954				
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					103
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					103
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	3	22	9	N	20					123
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	3	20	9	N	18					141
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	N	9					150
02	1344 N	1089	-0-	-255	-0-	1070	3	19	9	N	17					167
-----																
CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698 - 12446				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956 - 10260				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JAMESON 57		WELL #:		4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190 - 14008		
09	9210 X	7789	-0-	-1421	-0-	7677	3	112	9	N	102			253
10	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	8448	3	153	9	N	139	194	1	198
11	8790 X	8075	-0-	-715	-0-	7942	3	133	9	N	121	188	1	131
12	9083 X	7988	-0-	-1095	-0-	7857	3	131	9	N	119			250
01	8587 X	6954	-0-	-1633	-0-	6846	3	108	9	N	98	175	1	173
02	7756 X	7082	-0-	-674	-0-	6928	3	154	9	N	140	187	1	126
-----														
FLOWERS 61		WELL #:		19H	RRCID ->	252711	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10708 - 12846		
09	1830 N	1617	-0-	-213	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
11	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
01	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
02	1484 N	1434	-0-	-50	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
-----														
EARP 60		WELL #:		11H	RRCID ->	252714	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11151 - 13478		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS 84		WELL #:		12H	RRCID ->	252764	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10970 - 13399		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
-----														
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		12H	RRCID ->	252891	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9948 - 9990		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
WIGGINS 54		WELL #:		5H	RRCID ->	255342	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11070	- 14745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10950 X	10414	-0-	-536	-0-	10313 3	101 9	N	92			214
10		11315 X	10770	-0-	-545	-0-	10654 3	116 9	N	105	194 1		125
11		10830 X	10224	-0-	-606	-0-	10107 3	117 9	N	106	193 1		38
12		11005 X	10313	-0-	-692	-0-	10193 3	120 9	N	109			147
01		10757 X	10265	-0-	-492	-0-	10141 3	124 9	N	113	191 1		69
02		9716 X	9249	-0-	-467	-0-	9157 3	92 9	N	84			153
-----													
FLOWERS 84		WELL #:		14H	RRCID ->	256632	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	9963	PERF.10220	- 13800	
09		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			N	-0-			103
10		6975 X	2410	-0-	-4565	-0-	2353 3	57 9	N	52			155
11		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6837 3	197 9	N	179	199 1		135
12		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6323 3	140 9	N	127			262
01		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5988 3	226 9	N	205	195 1		272
02		6300 X	5563	-0-	-737	-0-	5461 3	102 9	N	93	195 1		170
-----													
ISAACS 207		WELL #:		8H	RRCID ->	265416	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10099	- 14920	
09		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7329 3	178 9	N	162			227
10		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7290 3	177 9	N	161	196 1		192
11		7380 X	7220	-0-	-160	-0-	7037 3	183 9	N	166	194 1		164
12		7750 X	7083	-0-	-667	-0-	6907 3	176 9	N	160	185 1		139
01		7750 X	6223	-0-	-1527	-0-	6107 3	116 9	N	105	189 1		55
02		7000 X	4818	-0-	-2182	-0-	4709 3	109 9	N	99			154
-----													
DILLMAN 55		WELL #:		1H	RRCID ->	267150	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11238	- 13409	
09		3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3330 3	32 9	N	29			163
10		3627 X	3419	-0-	-208	-0-	3408 3	11 9	N	10			173
11		3390 X	3286	-0-	-104	-0-	3252 3	34 9	N	31			204
12		3503 X	3340	-0-	-163	-0-	3309 3	31 9	N	28			232
01		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3616 3	33 9	N	30	193 1		69
02		3136 X	2845	-0-	-291	-0-	2825 3	20 9	N	18			87
-----													
CAMPBELL, J. C. 37		WELL #:		4H	RRCID ->	278337	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10610	- 15247	
09		9450 X	8943	-0-	-507	-0-	8856 3	87 9	N	79	184 1		198
10		9672 X	9224	-0-	-448	-0-	9033 3	191 9	N	174	194 1		178
11		9180 X	8751	-0-	-429	-0-	8631 3	120 9	N	109	195 1		92
12		9455 X	9044	-0-	-411	-0-	8814 3	230 9	N	209	195 1		106
01		9238 X	8834	-0-	-404	-0-	8669 3	165 9	N	150			256
02		8344 X	7983	-0-	-361	-0-	7797 3	186 9	N	169	194 1		231
-----													
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155											
CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2056	RRCID ->	254218	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11552	PERF. 9980	- 11026	
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	415 2	9 9	N	8			62
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	520 2	22 9	N	20			82
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	669 2	17 9	N	15			97
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	608 2	17 9	N	15			112
01		527 N	349	-0-	-178	-0-	334 2	15 9	N	14			126
*02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	200 2	13 9	N	12			138

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FLOWERS TRUST				WELL #:	1 L	RRCID ->	036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9867 - 10327
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
FLOWERS A				WELL #:	3	RRCID ->	065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9596 - 10348
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	Y	2		130
						2	9						
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	Y	-0-		130
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	30	1	1401	2	Y	6		136
						7	9						
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	Y	9	1 1	144
						10	9						
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	31	1	1799	2	Y	20		164
						22	9						
*02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	28	1	1331	2	Y	9		173
						10	9						
-----													
CHAMBERS, FRANK M.				WELL #:	1122	RRCID ->	066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	10205 - 10260
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
FLOWERS B				WELL #:	105	RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494 - 10224
09	1830 N	1048	-0-	-782	-0-	1047	2	1	9	N	1	1 8	62
10	1798 N	1053	-0-	-745	-0-	1041	2	12	9	N	11		73
11	1740 N	980	-0-	-760	-0-	980	2			N	-0-		73
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	953	2	3	9	N	3	3 1	73
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-		73
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	875	2			N	-0-		73
-----													
CHAMBERS C				WELL #:	105 U	RRCID ->	074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485 - 9536
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1		108
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-		108
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	458	2	15	9	Y	14		122
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	479	2	3	9	Y	3		125
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	440	2	13	9	Y	12		137
02	448 N	342	-0-	-106	-0-	333	2	9	9	Y	8		145
-----													
MAHLER, FIELDS				WELL #:	2098	RRCID ->	074945	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9234 - 9872
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	946	2	31	9	Y	28	1 8	131
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1004	2	29	9	Y	26		157
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	949	2	39	9	Y	35		192
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	182 1	20
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1016	2	64	9	Y	58	2 1	76
02	896 N	802	-0-	-94	-0-	779	2	23	9	Y	21		97



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10128 - 10356
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10013 - 10158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10472 - 10696
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FLOWERS D		WELL #:		207	RRCID ->	080301	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 9974 - 10591
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
-----											
FLOWERS D		WELL #:		307	RRCID ->	081022	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9933 - 10460
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FLOWERS C		WELL #:		306 U	RRCID ->	081940	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF. 9406 - 12187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7089 - 10622
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056												
FLOWERS C			WELL #:	206	RRCID ->	083108	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9223 - 10227				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCMORDIE			WELL #:	106	RRCID ->	083510	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9630 - 9813				
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1483	2	Y	13	3	8		61
							14	9								
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	Y	17				78
							19	9								
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	30	1	1256	2	Y	18				96
							20	9								
12		1550 N	1269	-0-	-281	-0-	31	1	1224	2	Y	13				109
							14	9								
01		1550 N	1270	-0-	-280	-0-	31	1	1222	2	Y	15				124
							17	9								
02		1232 N	1132	-0-	-100	-0-	9	1	1105	2	Y	16				140
							18	9								
FLOWERS C			WELL #:	1	RRCID ->	083912	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	15155	PERF.	9689 - 10341				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOORE, W. H.			WELL #:	2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9490 - 10675				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KAUFMAN, SUSAN -B-			WELL #:	2081	RRCID ->	086711	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10056 - 10657				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLOWERS B			WELL #:	4U	RRCID ->	087241	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9605 - 11930				
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	-0-				59
10		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	Y	-0-				59
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	Y	-0-				59
12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	31	1	1512	2	Y	-0-				59
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	Y	-0-				59
*02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	28	1	1300	2	Y	-0-				59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS-LISTON		WELL #:		2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10003 - 10775			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAHLER, FIELDS		WELL #:		1098U	RRCID ->	087995	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	9481 - 12035			
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	N	21			81
10	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2174	2	26	9	N	24			105
11	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2072	2	31	9	N	28			133
12	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2097	2	25	9	N	23			156
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	2	32	9	N	29	172	1	13
*02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1981	2	26	9	N	24			37

FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10102 - 10650			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	091910	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	7011 - 10564			
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1419	2	10	9	N	9			100
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1214	2	39	9	N	35			135
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			135
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			135
01	1178	N	866	-0-	-312	-0-	866	2			N	-0-			135
02	1064	N	673	-0-	-391	-0-	673	2			N	-0-			135

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		4081	RRCID ->	093226	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10549 - 10628			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 7		WELL #:		27	RRCID ->	093267	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9498 - 9564			
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-			45
10	744	N	235	-0-	-509	-0-	235	2			Y	-0-			45
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			45
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			45
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

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

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

09	360 N	333	-0-	-27	-0-	332	2	1	9	Y	1	80
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	336	2	2	9	Y	2	82
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	317	2	7	9	Y	6	88
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	316	2	2	9	Y	2	90
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	306	2	6	9	Y	5	95
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	256	2	6	9	Y	5	100

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-	-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

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

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	Y	5	109
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	Y	5	114
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	Y	11	125
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	971	2	12	9	Y	11	134
01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	847	2	9	9	Y	8	140
02	896 N	747	-0-	-149	-0-	736	2	11	9	Y	10	150

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

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

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-	32
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	277	2	2	9	Y	2	34
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	267	2	3	9	Y	3	37
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-	37
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	Y	2	39
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	225	2	1	9	Y	1	40

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS D		WELL #:		707	RRCID ->	114852	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	9752 - 10486			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
FLOWERS B		WELL #:		805	RRCID ->	115295	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9608 - 10378			
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	2	Y	-0-				50
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	Y	-0-				50
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	Y	-0-				50
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	Y	2	2	1		50
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	2	9								
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-				50
						28	1	676	2	Y	-0-				50
-----															
FLOWERS B		WELL #:		1005	RRCID ->	115296	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	9148 - 10237			
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	Y	-0-	180	1		14
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	Y	32				46
						35	9								
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	Y	16				62
						18	9								
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	Y	31				93
						34	9								
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	Y	10				103
						11	9								
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	28	1	1104	2	Y	11				114
						12	9								
-----															
FLOWERS A		WELL #:		404	RRCID ->	115531	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	9549 - 10596			
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	938	2	11	9	Y	10	4	8		65
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	826	2	13	9	Y	12				77
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	252	2	2	9	Y	2				79
12	961 N	42	-0-	-919	-0-	38	2	4	9	Y	4	4	1		79
01	837 N	40	-0-	-797	-0-	40	2			Y	-0-				79
02	224 N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-				79
-----															
FLOWERS A		WELL #:		504	RRCID ->	115584	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9820 - 10616			
09	1020 N	437	-0-	-583	-0-	30	1	407	2	Y	-0-				129
10	899 N	267	-0-	-632	-0-	31	1	236	2	Y	-0-				129
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	Y	-0-				129
12	465 N	298	-0-	-167	-0-	31	1	267	2	Y	-0-				129
01	279 N	105	-0-	-174	-0-	31	1	74	2	Y	-0-				129
02	420 N	156	-0-	-264	-0-	28	1	128	2	Y	-0-				129
-----															
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		6	RRCID ->	118404	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9643 - 9978			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056															
FLOWERS B		WELL #:		705		RRCID ->		144423		COMPL. DATE		01/15/1993		TOTAL DEPTH		10583		PERF. 9678 - 10537	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09		420 N	324	-0-	-96	-0-		30	1	294	2	Y	-0-			168			
10		434 N	297	-0-	-137	-0-		31	1	266	2	Y	-0-			168			
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-		30	1	407	2	Y	-0-			168			
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-		31	1	367	2	Y	-0-			168			
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-		31	1	295	2	Y	-0-			168			
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-		28	1	350	2	Y	-0-			168			
-----																			
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		1081		RRCID ->		145515		COMPL. DATE		04/16/1993		TOTAL DEPTH		12470		PERF.10515 - 10582	
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		1825	2			N	-0-			149			
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881	2			N	-0-			149			
11		1800 N	1771	-0-	-29	-0-		1771	2			N	-0-			149			
12		1891 N	1833	-0-	-58	-0-		1833	2			N	-0-			149			
01		1891 N	1825	-0-	-66	-0-		1825	2			N	-0-			149			
02		1652 N	1585	-0-	-67	-0-		1467	2	118	9	N	107			256			
-----																			
FLOWERS C		WELL #:		406		RRCID ->		147563		COMPL. DATE		10/28/1993		TOTAL DEPTH		10400		PERF. 9720 - 10050	
09		1470 N	1458	-0-	-12	-0-		30	1	1428	2	Y	-0-			129			
10		1395 N	768	-0-	-627	-0-		31	1	737	2	Y	-0-			129			
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		30	1	1483	2	Y	-0-			129			
12		1519 N	1457	-0-	-62	-0-		31	1	1426	2	Y	-0-			129			
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		31	1	1358	2	Y	-0-			129			
02		1372 N	1257	-0-	-115	-0-		28	1	1229	2	Y	-0-			129			
-----																			
FLOWERS A		WELL #:		604		RRCID ->		147568		COMPL. DATE		10/22/1993		TOTAL DEPTH		10700		PERF. 9720 - 10517	
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-		30	1	280	2	Y	3	3	8	79			
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-		31	1	299	2	Y	-0-			79			
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-		30	1	296	2	Y	-0-			79			
12		310 N	308	-0-	-2	-0-		31	1	269	2	Y	7	7	1	79			
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-		31	1	303	2	Y	-0-			79			
*02		286 N	286	-0-	-0-	-0-		28	1	258	2	Y	-0-			79			
-----																			
FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		1		RRCID ->		147974		COMPL. DATE		04/15/1994		TOTAL DEPTH		12238		PERF. 9684 - 10449	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-----																			
FLOWERS A		WELL #:		704		RRCID ->		148599		COMPL. DATE		01/12/1994		TOTAL DEPTH		10775		PERF. 9762 - 10525	
09		1140 N	1125	-0-	-15	-0-		1124	2	1	9	Y	1	1	8	45			
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1168	2			Y	-0-			45			
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1118	2	1	9	Y	1			46			
12		1147 N	1134	-0-	-13	-0-		1132	2	2	9	Y	2	2	1	46			
01		1147 N	1122	-0-	-25	-0-		1115	2	7	9	Y	6	1	8	51			
02		1036 N	847	-0-	-189	-0-		847	2			Y	-0-			51			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056															
FLOWERS TRUST		WELL #:		308		RRCID ->		149917		COMPL. DATE		05/07/1994		TOTAL DEPTH		10750		PERF. 9842 - 10560	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-		940	2	58	9	N	53	168	1			35	
10		992 N	980	-0-	-12	-0-		980	2			N	-0-					35	
11		960 N	950	-0-	-10	-0-		944	2	6	9	N	5					40	
12		992 N	967	-0-	-25	-0-		967	2			N	-0-					40	
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086	2			N	-0-					40	
02		896 N	685	-0-	-211	-0-		685	2			N	-0-					40	
-----																			
FLOWERS-LISTON		WELL #:		1		RRCID ->		151929		COMPL. DATE		10/25/1994		TOTAL DEPTH		11427		PERF.10535 - 10700	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
-----																			
WEBB, LOIS		WELL #:		3083		RRCID ->		156634		COMPL. DATE		05/09/1995		TOTAL DEPTH		10952		PERF. 9978 - 10290	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
-----																			
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		5		RRCID ->		158591		COMPL. DATE		05/03/1996		TOTAL DEPTH		10800		PERF. 9520 - 10609	
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-		722	2	12	9	N	11					142	
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-		728	2	21	9	N	19					161	
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-		694	2	13	9	N	12					173	
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-		621	2	15	9	N	14					187	
01		620 N	512	-0-	-108	-0-		504	2	8	9	N	7					194	
02		560 N	260	-0-	-300	-0-		248	2	12	9	N	11	185	1			20	
-----																			
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		6082		RRCID ->		159628		COMPL. DATE		07/12/1996		TOTAL DEPTH		10800		PERF. 9536 - 10676	
09		1230 N	1196	-0-	-34	-0-		1196	2			N	-0-					75	
10		1271 N	1113	-0-	-158	-0-		1099	2	14	9	N	13					88	
11		1200 N	1167	-0-	-33	-0-		1163	2	4	9	N	4					92	
12		1240 N	1165	-0-	-75	-0-		1145	2	20	9	N	18					110	
01		1116 N	965	-0-	-151	-0-		961	2	4	9	N	4					114	
02		1092 N	970	-0-	-122	-0-		955	2	15	9	N	14					128	
-----																			
WEBB, LOIS		WELL #:		8083		RRCID ->		160751		COMPL. DATE		01/21/1998		TOTAL DEPTH		11350		PERF. 9848 - 10540	
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		1993	2			N	-0-					75	
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2059	2	11	9	N	10					85	
11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		1997	2			N	-0-					85	
12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054	2			N	-0-					85	
01		2077 N	2018	-0-	-59	-0-		2018	2			N	-0-					85	
02		1876 N	1800	-0-	-76	-0-		1800	2			N	-0-					85	
-----																			
MAHLER, FIELDS		WELL #:		4098		RRCID ->		163164		COMPL. DATE		10/15/1996		TOTAL DEPTH		10600		PERF. 9350 - 9988	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
FLOWERS C		WELL #: 606		RRCID -> 163170		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	Y	-0-		127
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	Y	-0-		127
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	Y	-0-		127
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	Y	-0-		127
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	Y	-0-		127
*02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	Y	-0-		127
-----											
FLOWERS C		WELL #: 806		RRCID -> 163830		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780			
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	22	2	Y	2	2 8	137
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		137
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		137
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		137
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		137
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2	Y	-0-		137
-----											
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6065		RRCID -> 164424		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350			
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	161 1	12
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		12
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		12
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		12
01	465 N	165	-0-	-300	-0-	165	2	N	-0-		12
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		12
-----											
FLOWERS TRUST		WELL #: 608		RRCID -> 164724		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230			
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		89
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		89
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	578	2	N	34		123
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	N	8		131
01	589 N	393	-0-	-196	-0-	389	2	N	4		135
02	588 N	207	-0-	-381	-0-	205	2	N	2		137
-----											
MOORE, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 164873		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLOWERS B		WELL #: 905		RRCID -> 166281		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370			
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	30	1	Y	-0-		101
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	31	1	Y	1		102
						1	9				
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	30	1	Y	-0-		102
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	1	1 1	102
						1	9				
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	3		105
						3	9				
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		105



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9856 - 10660
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	2	N	-0-			89
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	925	2	N	-0-			89
11	930 N	917	-0-	-13	-0-	911	2	6 9 N	5			94
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	874	2	6 9 N	5			99
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	771	2	2 9 N	2			101
02	868 N	639	-0-	-229	-0-	633	2	6 9 N	5			106
-----												
MOORE, W. H.		WELL #:		6064	RRCID ->	166556	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10010 - 10510
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			87
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			87
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	179	2	24 9 N	22			109
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	166	2	4 9 N	4			113
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	77	2	4 9 N	4			117
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	263	2	8 9 N	7			124
-----												
FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID ->	168849	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10534 - 10763
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-			84
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	64	2	29 9 N	26			110
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-			110
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			110
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			110
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	62	2	44 9 N	40			150
-----												
FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		8080	RRCID ->	170132	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9492 - 10261
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-			28
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-			28
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-			28
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-			28
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			28
*02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-			28
-----												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		9082	RRCID ->	170707	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9968 - 10624
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	2	4 9 N	4			65
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1389	2	26 9 N	24			89
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1372	2	21 9 N	19			108
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1377	2	23 9 N	21			129
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18 9 N	16			145
*02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	2	22 9 N	20			165
-----												
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		503	RRCID ->	171131	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10049 - 10538
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MAHLER		WELL #:		2	RRCID ->	171679	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	12042	PERF.	N/A
09	570 N	128	-0-	-442	-0-	128	2	N	-0-			7
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			7
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			7
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			7
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502	RRCID ->	171855	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710 - 10735
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	150 N	92	-0-	-58	-0-		92 2		N	-0-	33
10	124 N	23	-0-	-101	-0-		23 2		N	-0-	33
11	60 N	7	-0-	-53	-0-		7 2		N	-0-	33
12	93 N	6	-0-	-87	-0-		6 2		N	-0-	33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	33
02	7 N	3	-0-	-4	-0-		3 2		N	-0-	33
-----											
EARP		WELL #:		1059	RRCID ->	172099	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	15334	PERF.10464 - 10584
09	60 N	48	-0-	-12	-0-		48 2		N	-0-	63
10	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2		N	-0-	63
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 2		N	-0-	63
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 2		N	-0-	63
01	62 N	31	-0-	-31	-0-		31 2		N	-0-	63
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2		N	-0-	63
-----											
MOORE, W.H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10270 - 10530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10560 - 10580
09	60 N	53	-0-	-7	-0-		53 2		N	-0-	18
10	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2		N	-0-	18
11	60 N	47	-0-	-13	-0-		47 2		N	-0-	18
12	62 N	34	-0-	-28	-0-		34 2		N	-0-	18
01	62 N	29	-0-	-33	-0-		29 2		N	-0-	18
02	56 N	24	-0-	-32	-0-		24 2		N	-0-	18
-----											
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.10452 - 10605
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID ->	174107	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	11823	PERF. 9804 - 9826
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		8081	RRCID ->	174464	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 703		RRCID -> 174566		COMPL. DATE 07/06/1999			TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-				70
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-				70
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	249	2	9	9	N	8			78
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-				78
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2		N	-0-				78
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	2		N	-0-				78
-----															
WEBB, LOIS		WELL #: 9083		RRCID -> 174993		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634						
09	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1432	2	4	9	N	4			112
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1481	2	24	9	N	22			134
11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1437	2	20	9	N	18			152
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1475	2	25	9	N	23			175
01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1414	2	17	9	N	15			190
02	1372	N	1326	-0-	-46	-0-	1313	2	13	9	N	12			202
-----															
FLOWERS TRUST		WELL #: 508H		RRCID -> 191543		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160						
09	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1365	2	15	9	N	14			347
10	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1340	2	76	9	N	69			416
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1390	2	44	9	N	40			456
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1439	2	47	9	N	43	188	1	311
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1440	2	30	9	N	27			338
02	1344	N	1295	-0-	-49	-0-	1263	2	32	9	N	29			367
-----															
CAMPBELL RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922						
09	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-			-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	14	1	722	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
-----															
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740						
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-			78
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-			78
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	Y	2	2	1	78
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	5	1	967	2	Y	2	2	1	78
							2	9							
01	1085	N	444	-0-	-641	-0-	444	2			Y	-0-			78
02	980	N	87	-0-	-893	-0-	87	2			Y	-0-			78
-----															
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978						
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1023	2	2	9	N	2	2	1	-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	2	1	1077	2	N	2	2	1	-0-
							2	9							
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	12	1	1009	2	N	-0-			-0-
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056													
CARLEIGH-COFFEE 12			WELL #:	1	RRCID ->	202325	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	9858 - 11074					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CAMPBELL RANCH 36			WELL #:	5	RRCID ->	203123	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	9896 - 11010					
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	1912	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1	1	2077	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	7	1	3021	2	Y	-0-					-0-
*02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
-----																	
CAMPBELL RANCH 13			WELL #:	6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10444 - 11002					
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					84
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					84
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	Y	2	2	1			84
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	2	1	1059	2	Y	1	1	1			84
							1	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	14	1	1269	2	Y	-0-					84
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					84
-----																	
CAMPBELL RANCH 11			WELL #:	1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892 - 11190					
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					25
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					25
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	2	14	9	Y	13	3	8			35
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2404	2	8	9	Y	7					42
01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	Y	1	1	8			42
*02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2104	2	3	9	Y	3					45
-----																	
CAITLIN-ABRAHAM 13			WELL #:	1	RRCID ->	204341	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9808 - 11004					
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	2	1	1362	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	14	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	947	-0-	-313	-0-	10	1	937	2	N	-0-					-0-
-----																	
VOLLMERT 1			WELL #:	1	RRCID ->	204804	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10430 - 10992					
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2					15
10	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2					15
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	5	5 1	15
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	5	1	2351	2	3	3 1	15
						3	9					
01	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	14	1	2945	2			15
*02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2					15
-----												
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430			
09	930 X	72	-0-	-858	-0-	64	2	8	9	7		82
10	558 X	94	-0-	-464	-0-	90	2	4	9	4		86
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2				63 1	23
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2					23
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2					23
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2					23
-----												
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418			
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2					70
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	207	2	22	9	20		90
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	92	2	17	9	15	105 1	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2					-0-
-----												
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268			
09	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2					100
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2					100
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2					100
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2					100
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2					100
*02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2					100
-----												
MENDOTA RANCH 51CC		WELL #: 1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982			
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	1004	2	9	9	8		170
10	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1010	2	1	9	1	163 1	8
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	973	2	1	9	1	1 1	8
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	998	2	6	9	5	1 1	12
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	2	1	1341	2	41		53
						45	9					
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	836	2					53
-----												
CAMPBELL		WELL #: 0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660			
09	2310 N	2162	-0-	-148	-0-	2155	2	7	9	6		110
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2312	2	64	9	58	1 8	167
11	2490 N	2137	-0-	-353	-0-	2084	2	53	9	48		215
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2709	2	43	9	39	176 1	78
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2537	2	26	9	24		102
*02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	23		125

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS B				WELL #: 1305	RRCID -> 209740	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9546 - 10306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL RANCH 10				WELL #:	1	RRCID ->	209741	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11972	PERF.10060 - 11322
09	2730 N	2414	-0-	-316	-0-	2405	2	9 9	Y	8		8
10	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2813	2	52 9	Y	47	8 8	47
11	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2779	2	41 9	Y	37	9 8	75
12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2906	2	30 9	Y	27		102
01	3100 N	3155	-0-	55	55	3111	2	44 9	Y	40	1 8	141
*02	2795 N	2740	-0-	-55	-0-	2703	2	37 9	Y	34		175
-----												
MENDOTA RANCH 51B				WELL #:	2	RRCID ->	211039	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10640 - 10850
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL RANCH 10				WELL #:	2	RRCID ->	211041	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10316 - 11550
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		Y	-0-		24
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7 9	Y	6		30
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1158	2	19 9	Y	17	2 8	45
12	1302 N	1107	-0-	-195	-0-	1082	2	25 9	Y	23		68
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1233	2	20 9	Y	18	2 8	84
02	1092 N	983	-0-	-109	-0-	968	2	15 9	Y	14		98
-----												
CAMPBELL RANCH 10				WELL #:	3	RRCID ->	211045	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10130 - 11400
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-		123
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	486	2	24 9	Y	22	7 8	138
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	321	2	25 9	Y	23	3 8	158
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	338	2	13 9	Y	12		170
01	496 N	360	-0-	-136	-0-	336	2	24 9	Y	22	1 8	191
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	279	2	10 9	Y	9	173 1	27
-----												
CAMPBELL RANCH 10				WELL #:	4	RRCID ->	211046	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10312 - 11664
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		Y	-0-		47
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1989	2	20 9	Y	18	7 8	58
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1854	2	20 9	Y	18	3 8	73
12	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1854	2	14 9	Y	13		86
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1912	2	15 9	Y	14	1 8	99
*02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13 9	Y	12		111
-----												
ABRAHAM DISPOSAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211127	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4392 - 4850
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS D		WELL #:		1007	RRCID ->	211359	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	9530 - 10532	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1359	2	7	9	Y	6	32	
10	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1411	2	12	9	Y	11	43	
11	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1369	2	10	9	Y	9	52	
12	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1340	2	8	9	Y	7	59	
01	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	2	1	1124	2	Y	7	66	
02	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1090	2	7	9	Y	6	72	
-----													
FLOWERS C		WELL #:		1506	RRCID ->	211501	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9266 - 10282	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		2	RRCID ->	211652	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10392 - 10980	
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-	-0-	
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	-0-	
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2	2 1	
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	2	Y	2	2 1	
01	1333 N	994	-0-	-339	-0-	2	9	972	2	Y	-0-	-0-	
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	22	1	1225	2	Y	-0-	-0-	
-----													
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	212667	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10392 - 10900	
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	-0-	
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-	-0-	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	1	1 1	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	9	347	2	Y	-0-	-0-	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-	-0-	
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	-0-	
-----													
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	213023	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11483	PERF.	10416 - 10646	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-	-0-	
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-	-0-	
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	374	2	2	9	Y	2	2 1	
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	8	1	411	2	Y	1	1 1	
01	403 N	193	-0-	-210	-0-	1	9	173	2	Y	-0-	-0-	
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	20	1	303	2	Y	-0-	-0-	
-----													
FLOWERS C		WELL #:		1606	RRCID ->	213043	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	9250 - 10328	
09	3060 X	1983	-0-	-1077	-0-	8	1	1950	2	Y	23	3 8	
10	3162 X	2972	-0-	-190	-0-	25	9	2964	2	Y	-0-	150	
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2957	2	Y	33	183	
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	36	9	2931	2	Y	48	6 1	
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	53	9	2876	2	Y	58	188 1	
*02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	8	1	2220	2	Y	7	102	
						64	9						
						7	1						
						8	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ISAACS		WELL #:		2	RRCID ->	213510	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10167 - 10681
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	N	4	153
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	516	2	10	9	N	9	162
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	337	2	9	9	N	8	170
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-	170
01	527 N	232	-0-	-295	-0-	223	2	9	9	N	8	37
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	N	4	41
-----												
WIGGINS 9		WELL #:		1	RRCID ->	214424	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	10914 - 11688
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL		WELL #:		0216	RRCID ->	214535	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10418 - 11682
09	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	1802	2	4	9	Y	4	91
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2295	2	18	9	Y	16	105
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2121	2	25	9	Y	23	126
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2122	2	24	9	Y	22	148
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2055	2	20	9	Y	18	165
*02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17	182
-----												
CAMPBELL		WELL #:		9016	RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10410 - 11679
09	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1749	2	11	9	Y	10	73
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1899	2	68	9	Y	62	134
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1817	2	54	9	Y	49	182
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1857	2	54	9	Y	49	52
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1729	2	29	9	Y	26	77
*02	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1849	2	23	9	Y	21	98
-----												
ISAACS 1		WELL #:		5	RRCID ->	215748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1956	2	32	9	N	29	196
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2097	2	25	9	N	23	52
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1997	2	30	9	N	27	79
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2018	2	35	9	N	32	111
01	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	1974	2	40	9	N	36	147
02	1848 N	1596	-0-	-252	-0-	1564	2	32	9	N	29	176
-----												
WIGGINS 9		WELL #:		2	RRCID ->	215908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10892 - 11630
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WIGGINS 9		WELL #:		3	RRCID ->	216829	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10292 - 11690
09	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2			Y	-0-	23
10	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2000	2	7	9	Y	6	27
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2009	2	28	9	Y	25	48
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2023	2	25	9	Y	23	71
01	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	1857	2	15	9	Y	14	82
*02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	2	15	9	Y	14	96



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WATERFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	217346	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	9495 - 10474	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-			147
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			147
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			147
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			147
01		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-			147
*02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			147
-----													
FLOWERS D		WELL #:		1107	RRCID ->	217755	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	9616 - 10600	
09		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3104 2	33 9	Y	30	9 8		164
10		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3100 2	30 9	Y	27	169 1		22
11		3030 X	2989	-0-	-41	-0-	2953 2	36 9	Y	33			55
12		3193 X	3067	-0-	-126	-0-	17 1	3016 2	Y	31	4 1		82
							34 9						
01		3193 X	3023	-0-	-170	-0-	31 1	2958 2	Y	31	3 1		110
							34 9						
02		2884 X	2573	-0-	-311	-0-	28 1	2525 2	Y	18			128
							20 9						
-----													
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		7	RRCID ->	218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	9666 - 11070	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	19	-0-	19	19	19 1		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19		Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19		Y	-0-			-0-
-----													
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		8	RRCID ->	218713	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9980 - 10928	
09		810 N	750	-0-	-60	-0-	738 2	12 9	Y	11			60
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	832 2	83 9	Y	75			135
11		780 N	712	-0-	-68	-0-	689 2	23 9	Y	21	16 1		140
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	2 1	759 2	Y	15	15 1		140
							17 9						
01		775 N	653	-0-	-122	-0-	12 1	641 2	Y	-0-			140
02		672 N	506	-0-	-166	-0-	506 2		Y	-0-			140
-----													
MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		9	RRCID ->	218717	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11466	PERF.	9670 - 10916	
09		420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2		Y	-0-			17
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-			17
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 2	1 9	Y	1	1 1		17
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	2 1	393 2	Y	1	1 1		17
							1 9						
01		372 N	288	-0-	-84	-0-	14 1	274 2	Y	-0-			17
02		364 N	309	-0-	-55	-0-	309 2		Y	-0-			17
-----													
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		10	RRCID ->	218936	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9558 - 10666	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			137
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 2	31 9	N	28			165
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			165
12		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			165
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			165
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			165

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1252	2	12	9	N	11			211
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	N	5			216
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1219	2	20	9	N	18			234
12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1286	2	21	9	N	19	185	1	68
01		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1163	2	12	9	N	11			79
02		1148 N	727	-0-	-421	-0-	715	2	12	9	N	11			90
-----															
WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399															
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	2	Y	2	2	8	67
							2	9							
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1370	2	Y	20			87
							22	9							
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	2	Y	-0-			87
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	Y	2	2	1	87
							2	9							
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	Y	3	3	1	87
							3	9							
*02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	28	1	1283	2	Y	-0-			87
-----															
WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----															
VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649															
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1407	2	39	9	N	35			228
10	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-			228
11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1368	2	72	9	N	65			293
12	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1392	2	43	9	N	39	190	1	142
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1321	2	47	9	N	43			185
02	1344	N	1192	-0-	-152	-0-	1149	2	43	9	N	39			224
-----															
MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	2	1	Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2017		RRCID -> 222892	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10478	- 11952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2760 N	2622	-0-	-138	-0-	27 1	2561 2	Y	31		178
						34 9					
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	112 1	2726 2	Y	15	3 8	190
						17 9					
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	36 1	2732 2	Y	5	3 8	192
						6 9					
12	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2717 2	6 9	Y	5		197
01	2666 N	2296	-0-	-370	-0-	2271 2	25 9	Y	23	3 8	217
02	2408 N	1821	-0-	-587	-0-	1818 2	3 9	Y	3		220
-----											
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 6062		RRCID -> 222917		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9646 - 10716	
09	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	1399 2		N	-0-		75
10	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1376 2	103 9	N	94		169
11	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	1337 2		N	-0-		169
12	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436 2		N	-0-		169
01	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1397 2		N	-0-		169
02	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194 2		N	-0-		169
-----											
CAMPBELL		WELL #: 6016		RRCID -> 223335		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10346 - 11688	
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	703 2	2 9	Y	2		58
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	599 2	13 9	Y	12		70
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	535 2	12 9	Y	11		81
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	817 2	21 9	Y	19		100
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1017 2	19 9	Y	17		117
*02	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1032 2	17 9	Y	15		132
-----											
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 8		RRCID -> 223669		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 11328		PERF. 9739 - 11034	
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-		18
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-		18
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998 2	2 9	Y	2	2 1	18
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	2 1	807 2	Y	2	2 1	18
						2 9					
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	14 1	658 2	Y	-0-		18
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		Y	-0-		18
-----											
FLOWERS TRUST		WELL #: 708		RRCID -> 223677		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9890 - 10593	
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		236
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		236
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1362 2	45 9	N	41		277
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1432 2	8 9	N	7		284
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295 2	4 9	N	4		288
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1157 2	2 9	N	2		290
-----											
PABLO		WELL #: 2032		RRCID -> 223976		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10636 - 11762	
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2224 2	40 9	Y	36		180
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2387 2	91 9	Y	83	174 1	89
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2330 2	81 9	Y	74	5 8	158
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	18 1	2388 2	Y	92		250
						101 9					
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2406 2	34 9	Y	31		281
*02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2094 2	13 9	Y	12		293

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		5		RRCID -> 224229		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CAMPBELL		WELL #:		1516		RRCID -> 224284		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676					
09	930	N	754	-0-	-176	-0-	748	2	6	9	Y	5			131
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	756	2	56	9	Y	51			182
11	720	N	577	-0-	-143	-0-	541	2	36	9	Y	33	189	1	26
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	723	2	13	9	Y	12			38
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-			38
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			38
-----															
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		6063		RRCID -> 224403		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----															
PABLO		WELL #:		3032		RRCID -> 224673		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720					
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1978	2	18	9	Y	16			58
10	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	72	1	1734	2	Y	60			118
							66	9							
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	14	1	1775	2	Y	15	4	8	129
							17	9							
12	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			Y	-0-			129
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	4	1	1877	2	Y	2	2	8	129
							2	9							
02	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	7	1	1509	2	Y	-0-			129
-----															
MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		8		RRCID -> 224880		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096					
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	Y	12			62
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5			67
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	Y	6	3	1	70
12	1085	N	981	-0-	-104	-0-	977	2	4	9	Y	4			74
01	1023	N	712	-0-	-311	-0-	2	1	666	2	Y	40			114
							44	9							
02	868	N	581	-0-	-287	-0-	579	2	2	9	Y	2			116
-----															
MENDOTA RANCH 13		WELL #:		7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		1	RRCID ->	225065	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9992 - 10868	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		7	RRCID ->	225067	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10146 - 11623
09	1590 N	1403	-0-	-187	-0-	1396	2	7 9	Y	6		101
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1439	2	133 9	Y	121	174 1	27 8 21
11	1380 N	1232	-0-	-148	-0-	1179	2	53 9	Y	48	22 8	47
12	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1011	2	26 9	Y	24		71
01	1581 N	984	-0-	-597	-0-	963	2	21 9	Y	19	10 8	80
02	1148 N	955	-0-	-193	-0-	942	2	13 9	Y	12		92

POUNDS		WELL #:		3017	RRCID ->	225163	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10392 - 11684
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1912	2	46 9	Y	42	170 1	107
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1918	2	4 9	Y	4	3 8	108
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1818	2	10 9	Y	9	2 8	115
12	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1858	2	3 9	Y	3		118
01	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1773	2	9 9	Y	8	1 8	125
02	1708 N	1353	-0-	-355	-0-	1351	2	2 9	Y	2		127

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		5011	RRCID ->	225183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10598 - 11200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9956 - 10900
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6	RRCID ->	225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10071 - 11203
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		Y	-0-		33
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-		33
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		33
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		Y	-0-		33
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		33
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2		Y	-0-		33

WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10354 - 11734
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		Y	-0-		95
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2335	2	44 9	Y	40	15 8	120
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2343	2	46 9	Y	42	12 8	150
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2404	2	24 9	Y	22		172
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2227	2	47 9	Y	43	182 1	11 8 22
02	1932 N	1821	-0-	-111	-0-	1799	2	22 9	Y	20		42

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CAMPBELL		WELL #:		1816	RRCID ->	225509	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10470 - 11710
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204 2	2 9	Y	2		38
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2053 2	28 9	Y	25	4 8	59
11		1980 N	1899	-0-	-81	-0-	1877 2	22 9	Y	20	2 8	77
12		2263 N	2239	-0-	-24	-0-	2221 2	18 9	Y	16		93
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2249 2	20 9	Y	18	1 8	110
02		2044 X	1811	-0-	-233	-0-	1798 2	13 9	Y	12		122
-----												
FLOWERS A		WELL #:		904	RRCID ->	225544	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9850 - 10620
09		1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1601 2	14 9	Y	13	3 8	97
10		1767 N	1642	-0-	-125	-0-	1620 2	22 9	Y	20		117
11		1710 N	1495	-0-	-215	-0-	1477 2	18 9	Y	16		133
12		1643 N	1298	-0-	-345	-0-	2 1	1268 2	Y	25	3 1	155
							28 9					
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	31 1	1708 2	Y	20	5 1	170
*02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	22 9					
							28 1	1476 2	Y	33		203
							36 9					
-----												
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		18	RRCID ->	227113	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10194 - 11408
09		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2231 2	15 9	Y	14		32
10		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2280 2	12 9	Y	11		43
11		2190 N	2142	-0-	-48	-0-	14 1	2071 2	Y	52	4 1	91
							57 9					
12		2294 N	2226	-0-	-68	-0-	18 1	2174 2	Y	31	4 1	118
							34 9					
01		2294 N	1454	-0-	-840	-0-	7 1	1445 2	Y	2		120
							2 9					
02		1988 N	1947	-0-	-41	-0-	1945 2	2 9	Y	2		122
-----												
COFFEE 12		WELL #:		1	RRCID ->	227197	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FLOWERS A		WELL #:		1004	RRCID ->	227409	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9592 - 10646
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		177
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		177
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		177
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		177
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		177
*02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		177
-----												
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		7062	RRCID ->	227480	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9666 - 10828
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5				98
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	Y	21	1	8		118
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	Y	22	2	8		138
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1412	2	21	9	Y	19				157
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1313	2	24	9	Y	22				179
02	1204 N	727	-0-	-477	-0-	703	2	24	9	Y	22				201

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6				108
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	Y	9				117
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-				117
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	6				123
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-				123
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6				129

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2155	2	15	9	Y	14				92
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	2	6	9	Y	5				97
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	19	1	2098	2	Y	6	6	1		97
						7	9								
12	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2177	2	7	9	Y	6	8	1		95
01	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	7	1	1858	2	Y	-0-				95
02	1988 N	1949	-0-	-39	-0-	1947	2	2	9	Y	2				97

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1902	2	7	9	Y	6				108
10	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1443	2	54	9	Y	49				157
11	1110 N	934	-0-	-176	-0-	894	2	40	9	Y	36	190	1		3
12	1953 N	983	-0-	-970	-0-	963	2	20	9	Y	18				21
01	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	1245	2	22	9	Y	20	1	8		40
*02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18				58

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

09	2250 N	2217	-0-	-33	-0-	2217	2			Y	-0-				33
10	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2272	2	17	9	Y	15	1	8		47
11	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	2212	2	23	9	Y	21				68
12	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	2258	2	30	9	Y	27				95
01	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	2091	2	31	9	Y	28				123
02	2072 N	1919	-0-	-153	-0-	1897	2	22	9	Y	20				143

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1369	2	15	9	Y	14				62
10	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1379	2	1	9	Y	1				63
11	1440 N	1274	-0-	-166	-0-	1267	2	7	9	Y	6	1	1		68
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	11	1	1432	2	Y	5	2	1		71
						6	9								
01	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	14	1	1209	2	Y	1				72
						1	9								
02	1176 N	1011	-0-	-165	-0-	1011	2			Y	-0-				72
-----															
CAMPBELL		WELL #:		1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744				
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2				122
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	Y	10				132
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1631	2	29	9	Y	26	5	8		153
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1599	2	24	9	Y	22				175
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1432	2	22	9	Y	20	179	1	4	8
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	2	19	9	Y	17				29
-----															
MENDOTA RANCH 30		WELL #:		3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CAMPBELL		WELL #:		1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668				
09	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1743	2	4	9	Y	4				28
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1934	2	23	9	Y	21				49
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2131	2	21	9	Y	19	2	8		66
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1782	2	31	9	Y	28				94
01	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1764	2	15	9	Y	14	1	8		107
*02	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1864	2	22	9	Y	20				127
-----															
PABLO		WELL #:		9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818				
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	2	25	9	Y	23				62
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1694	2	58	9	Y	53	3	8		112
11	1770 N	1448	-0-	-322	-0-	7	1	1351	2	Y	82	2	8		192
						90	9								
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1				193
01	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	4	1	1672	2	Y	20	1	8		212
						22	9								
*02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	2	Y	-0-				212
-----															
MENDOTA RANCH 15		WELL #:		2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656				
09	780 N	513	-0-	-267	-0-	513	2			Y	-0-				13
10	868 N	512	-0-	-356	-0-	502	2	10	9	Y	9				22
11	720 N	551	-0-	-169	-0-	532	2	19	9	Y	17				39
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	531	2	12	9	Y	11				50
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	431	2	18	9	Y	16	1	8		65
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	390	2	11	9	Y	10				75



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2451	2	43	9	Y	39			169
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2564	2	87	9	Y	79	179	1	69
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2484	2	36	9	Y	33	3	1	99
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2581	2	52	9	Y	47	5	1	141
01	3100	N	3645	-0-	545	545	11	1	3625	2	Y	8			149
*02	2494	N	1949	-0-	-545	-0-	1945	2	4	9	Y	4			153
-----															
PABLO		WELL #:		5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744				
09	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	1747	2	22	9	Y	20			69
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2027	2	Y	49			118
							54	9							
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	14	1	2038	2	Y	30	3	8	145
							33	9							
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	4	1	2049	2	Y	15			160
							17	9							
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2056	2	Y	1			161
							1	9							
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	7	1	1757	2	Y	168	183	1	146
							185	9							
-----															
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324				
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2043	2	23	9	Y	21			138
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2106	2	46	9	Y	42			180
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2072	2	68	9	Y	62	178	1	64
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	2	24	9	Y	22	3	1	83
01	2108	N	1578	-0-	-530	-0-	7	1	1570	2	Y	1			84
							1	9							
02	1904	N	1818	-0-	-86	-0-	1784	2	34	9	Y	31			115
-----															
WEBB 194		WELL #:		6		RRCID -> 232597		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572				
09	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1497	2	18	9	N	16			86
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	N	10			96
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1482	2	23	9	N	21			117
12	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1421	2	18	9	N	16			133
01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1403	2	15	9	N	14	52	1	95
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1300	2	14	9	N	13			108
-----															
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114				
09	14B2	EXT	3876	-0-	3876	16379	3846	2	30	9	Y	27			47
10	14B2	EXT	3455	-0-	3455	19834	3444	2	11	9	Y	10			57
11	23311	X	3477	-0-	-19834	-0-	3151	2	326	9	Y	296	31	1	322
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3393	2	143	9	Y	130	30	1	422
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3920	2	70	9	Y	64	173	1	313
*02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-			313
-----															
POUNDS 18		WELL #:		2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886				
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2459	2	58	9	Y	53	180	1	123
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2285	2	29	9	Y	26	2	8	147
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	Y	4	2	8	149
12	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	2350	2	6	9	Y	5			154
01	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	2042	2	10	9	Y	9	1	8	162
02	2128	N	2095	-0-	-33	-0-	2091	2	4	9	Y	4			166

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
POUNDS		WELL #:		5017	RRCID ->	232743	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10466 - 11858			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	232885	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10362 - 11460
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-		183
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	Y	15	61 1 3 8 134
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	679	2	40	9	Y	36	2 8 168
12	775 N	641	-0-	-134	-0-	609	2	32	9	Y	29	173 1 24
01	775 N	585	-0-	-190	-0-	584	2	1	9	Y	1	25
02	700 X	495	-0-	-205	-0-	495	2			Y	-0-	25

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		6	RRCID ->	233457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9842 - 11096
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1466	2	36	9	Y	33	178 1 18
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14	32
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1496	2	11	9	Y	10	10 1 32
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1604	2	25	9	Y	23	11 1 44
01	1519 N	1056	-0-	-463	-0-	7	1	959	2	Y	82	126
						90	9					
02	1372 N	1136	-0-	-236	-0-	1136	2			Y	-0-	126

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		9	RRCID ->	233465	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10138 - 10770
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-	160
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1286	2	13	9	N	12	172
11	1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1215	2	2	9	N	2	174
12	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-	174
*01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1230	2	23	9	N	21	195
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	195

MENDOTA RANCH 51C		WELL #:		4	RRCID ->	234215	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9798 - 10976
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		6	RRCID ->	234219	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9776 - 11046
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1198	2	33	9	Y	30	183 1 19
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	Y	8	27
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1028	2	23	9	Y	21	21 1 27
12	1240 N	810	-0-	-430	-0-	778	2	32	9	Y	29	21 1 35
01	992 N	919	-0-	-73	-0-	2	1	917	2	Y	-0-	35
02	980 N	660	-0-	-320	-0-	660	2			Y	-0-	35

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056													
MENDOTA RANCH 51			WELL #:	7	RRCID ->	234782	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	9825 - 11002					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CAMPBELL			WELL #:	4016	RRCID ->	234924	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10220 - 11448					
09	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	1251	2	10	9	Y	9					97
10	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1402	2			Y	-0-					97
11	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	14	1	1348	2	Y	3	3	1			97
							3	9									
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	11	1	1458	2	Y	6	5	1			98
							7	9									
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	7	1	1232	2	Y	-0-					98
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					98
-----																	
MENDOTA RANCH 13			WELL #:	9	RRCID ->	235001	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4100 - 4510					
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ISAACS "C"			WELL #:	3	RRCID ->	235638	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10082 - 10702					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WIGGINS 9			WELL #:	6	RRCID ->	236081	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10330 - 11658					
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1728	2	44	9	Y	40					166
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1853	2	94	9	Y	85	183	1	6	8	62
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1763	2	36	9	Y	33	5	8			90
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1832	2	34	9	Y	31					121
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1924	2	53	9	Y	48	3	8			166
*02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2584	2	14	9	Y	13	169	1			10
-----																	
MENDOTA RANCH 34			WELL #:	9	RRCID ->	236209	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10156 - 11164					
09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1435	2	21	9	Y	19					69
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	7	1	1480	2	Y	4					73
							4	9									
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1428	2	64	9	Y	58	6	1			125
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	11	1	1474	2	Y	25	5	1			145
							28	9									
01	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	32	1	1029	2	Y	-0-					145
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	1064	2			Y	-0-					145

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
CAMPBELL		WELL #:		2116		RRCID ->		236251		COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
09		1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1225	2	12	9	210
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1294	2	47	9	76
11		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1252	2	28	9	98
12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	2	24	9	120
01		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1220	2	22	9	137
*02		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	147
-----											
MENDOTA RANCH 10D		WELL #:		5		RRCID ->		237084		COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136	
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			83
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	571	2	25	9	100
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	454	2	23	9	114
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	760	2	13	9	126
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	487	2	25	9	140
02		448 N	429	-0-	-19	-0-	418	2	11	9	150
-----											
WIGGINS 9		WELL #:		5		RRCID ->		237265		COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626	
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	2	34	9	87
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1390	2	34	9	114
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1312	2	35	9	142
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1376	2	33	9	172
01		1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1286	2	31	9	21
02		1204 N	715	-0-	-489	-0-	698	2	17	9	36
-----											
WIGGINS 9		WELL #:		7		RRCID ->		237266		COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
-----											
MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		9		RRCID ->		237315		COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558	
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WIGGINS 9		WELL #:		8		RRCID ->		237441		COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ISAACS		WELL #:		3		RRCID ->		237603		COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482	
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					84
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					84
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					84
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					84

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CHAMBERS RANCH		WELL #:		3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9446 - 9782	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	990 N	493	-0-	-497	-0-	493	2		Y	-0-			20
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			20
11	3000 N	6527	-0-	3527	3527	6527	2		Y	-0-			20
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	427				Y	-0-			20
01	427 N	-0-	-0-	-427	-0-				Y	-0-			20
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-				Y	-0-			20

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10106 - 11256	
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1764	2	15 9	Y	14			90
10	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	1582	2	6 9	Y	5			95
11	1740 N	580	-0-	-1160	-0-	579	2	1 9	Y	1	1 1		95
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1792	2	42 9	Y	38	1 1		132
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	11	1	2188 2	Y	3			135
						3 9							
*02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25 9	Y	23			158

WATERFIELD		WELL #:		3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9668 - 10068	
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	236	2	22 9	Y	20			45
10	186 N	44	-0-	-142	-0-	1	1	43 2	Y	-0-			45
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	437 2	Y	37			82
						41 9							
12	279 N	124	-0-	-155	-0-	110	2	14 9	Y	13			95
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			95
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				Y	-0-			95

FLOWERS D		WELL #:		1307	RRCID ->	239427	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9624 - 10552	
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1069	2	31 9	Y	28	1 8		168
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1073	2	30 9	Y	27	164 1		31
11	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1016	2	25 9	Y	23			54
12	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1050	2	13 9	Y	12			66
*01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1036	2	20 9	Y	18			84
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	971	2	26 9	Y	24			108

MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		5	RRCID ->	239452	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	10060 - 11368	
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2 9	Y	2			83
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	974	2	20 9	Y	18	4 8		97
11	1050 N	957	-0-	-93	-0-	939	2	18 9	Y	16	3 8		110
12	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	997	2	13 9	Y	12			122
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	879	2	19 9	Y	17	2 8		137
02	1036 N	718	-0-	-318	-0-	695	2	23 9	Y	21			158

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		17	RRCID ->	239616	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10460 - 11354	
09	630 N	486	-0-	-144	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	11	1	593 2	Y	9	1 1		8
						10 9							
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	14	1	730 2	Y	82			90
						90 9							
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19 9	Y	17			107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10060 - 11066				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1986 2	32 9	Y		29			154
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1912 2	32 9	Y		29	152 1		31
11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	7 1	1956 2	Y		214	15 1		230
							235 9							
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2047 2	55 9	Y		50	18 1		262
01		1953 N	1927	-0-	-26	-0-	32 1	1895 2	Y		-0-			262
02		1848 N	1843	-0-	-5	-0-	1826 2	17 9	Y		15			277
-----														
PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10672 - 11774				
09		2340 X	2289	-0-	-51	-0-	2272 2	17 9	Y		15			32
10		2418 X	2183	-0-	-235	-0-	72 1	2104 2	Y		6			38
							7 9							
11		2340 X	2186	-0-	-154	-0-	18 1	2021 2	Y		134			172
							147 9							
12		2356 X	2150	-0-	-206	-0-	4 1	2126 2	Y		18			190
							20 9							
01		2356 X	2280	-0-	-76	-0-	18 1	2262 2	Y		-0-			190
*02		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	7 1	2218 2	Y		-0-			190
-----														
ISAACS		WELL #: 4		RRCID -> 239813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9922 - 10673				
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	683 2	14 9	N		13			105
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	712 2	17 9	N		15			120
11		660 N	635	-0-	-25	-0-	620 2	15 9	N		14			134
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	737 2	15 9	N		14			148
01		744 N	556	-0-	-188	-0-	544 2	12 9	N		11			159
02		588 N	338	-0-	-250	-0-	332 2	6 9	N		5			164
-----														
PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11862		PERF.10332 - 11760				
09		1470 N	1466	-0-	-4	-0-	1451 2	15 9	Y		14			55
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	306 1	1437 2	Y		11			66
							12 9							
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	61 1	1915 2	Y		33	2 8		97
							36 9							
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	29 1	1658 2	Y		33			130
							36 9							
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	61 1	1932 2	Y		-0-			130
02		1344 N	1262	-0-	-82	-0-	31 1	1221 2	Y		9			139
							10 9							
-----														
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9755 - 10984				
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	354 2		Y		-0-			10
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y		-0-			10
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y		-0-			10
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	18 1	525 2	Y		7	1 1		16
							8 9							
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	40 1	437 2	Y		64			80
							70 9							
02		448 N	92	-0-	-356	-0-	90 2	2 9	Y		2			82
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 9959 - 11166				
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1630 2	9 9	Y		8			98
10		1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1724 2	2 9	Y		2			100
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1713 2	3 9	Y		3	3 1		100
12		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1740 2	45 9	Y		41	6 1		135
01		1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1356 2	6 9	Y		5			140
02		1512 N	1329	-0-	-183	-0-	1294 2	35 9	Y		32			172

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		16	RRCID ->	241719	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10164 - 11394	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

PABLO		WELL #:		3210	RRCID ->	241721	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10648 - 11770	
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1855	2	32	9	Y	29	177 1	6
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	Y	54		60
						59	9						
11	1950 N	1691	-0-	-259	-0-	14	1	1669	2	Y	7		67
						8	9						
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2539	2	2	9	Y	2		69
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	7	1	1822	2	Y	68		137
						75	9						
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	7	1	1418	2	Y	35		172
						39	9						

ISAACS 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	241768	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9962 - 10670	
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-		7
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		7
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-		7
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-		7
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-		7
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-		7

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		4	RRCID ->	242160	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10052 - 11246
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		19	RRCID ->	242165	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	10012 - 11242	
09	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2897	2	41	9	Y	37		85
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	2912	2	125	9	Y	114		199
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2724	2	52	9	Y	47	183 1	63
12	3007 N	2942	-0-	-65	-0-	2935	2	7	9	Y	6	5 1	64
01	3007 N	2709	-0-	-298	-0-	7	1	2574	2	Y	116		180
						128	9						
02	2604 N	2338	-0-	-266	-0-	2284	2	54	9	Y	49		229

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #:		1	RRCID ->	242221	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10172 - 11405	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1278	2	21	9	Y	19	70
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	14	1	1310	2	Y	25	95
							28	9					
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	7	1	1186	2	Y	135	1 1 229
							149	9					
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1189	2	Y	191	3 1 417
							210	9					
01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	14	1	1254	2	Y	-0-	417
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	11	1	1140	2	Y	5	422
							6	9					
-----													
FLOWERS B		WELL #:		1705	RRCID ->	242599	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9126 - 10230	
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1662	2	74	9	Y	67	29 8 173
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5	178
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	Y	23	201
12	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1490	2	28	9	Y	25	7 1 219
01	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1383	2	30	9	Y	27	1 1 245
02	1400	N	1216	-0-	-184	-0-	1216	2			Y	-0-	245
-----													
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		13	RRCID ->	242760	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10038 - 11370	
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2828	2	15	9	Y	14	45
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2839	2	103	9	Y	94	139
11	2610	N	2430	-0-	-180	-0-	7	1	2369	2	Y	49	6 1 182
							54	9					
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	Y	7	7 1 182
01	2914	N	2577	-0-	-337	-0-	43	1	2532	2	Y	2	184
							2	9					
*02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2227	2	230	9	Y	209	181 1 212
-----													
CAMPBELL		WELL #:		2016	RRCID ->	243600	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10404 - 11715	
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			Y	-0-	125
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1560	2	20	9	Y	18	141
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1479	2	23	9	Y	21	1 8 161
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1480	2	17	9	Y	15	176
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	1 8 190
02	1316	X	1181	-0-	-135	-0-	1168	2	13	9	Y	12	202
-----													
ISAACS		WELL #:		5	RRCID ->	244261	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10024 - 10485	
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1650	2	25	9	N	23	111
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1721	2	30	9	N	27	138
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1671	2	33	9	N	30	168
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1681	2	23	9	N	21	189
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1663	2	28	9	N	25	169 1 45
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	N	22	67



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #:		9	RRCID ->	244475	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11747	PERF.	10334 - 11546	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 N	2070	-0-	-90	-0-	2051	2	19	9	Y	17		51
10	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2077	2	48	9	Y	44		95
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	18	1	2037	2	Y	68	4 1	159
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	75	9						
						29	1	2071	2	Y	79	5 1	233
01	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	87	9						233
*02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	7	1	2047	2	Y	-0-		233
						1832	2	136	9	Y	124		357
-----													
MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		4	RRCID ->	244615	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	10620 - 11727	
09	1320 N	1081	-0-	-239	-0-	1080	2	1	9	Y	1		165
10	1364 N	1069	-0-	-295	-0-	1048	2	21	9	Y	19		184
11	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1073	2	22	9	Y	20		204
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	Y	15		219
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1032	2	12	9	Y	11		230
02	1008 N	842	-0-	-166	-0-	827	2	15	9	Y	14		244
-----													
MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		15	RRCID ->	244616	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	10586 - 11863	
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2201	2	20	9	Y	18		146
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2193	2	70	9	Y	64	184 1	24
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2066	2	28	9	Y	25	1 8	48
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2270	2	33	9	Y	30		78
01	2263 N	2057	-0-	-206	-0-	2014	2	43	9	Y	39	1 8	116
02	1960 N	1703	-0-	-257	-0-	1669	2	34	9	Y	31		147
-----													
CAMPBELL		WELL #:		7016	RRCID ->	245418	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10540 - 11816	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
-----													
PABLO		WELL #:		7032	RRCID ->	246239	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	10554 - 11757	
09	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			Y	-0-		23
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	Y	-0-		23
11	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	14	1	1201	2	Y	-0-		23
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-		23
01	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	4	1	1012	2	Y	-0-		23
02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	7	1	866	2	Y	17		40
						19	9						
-----													
ISAACS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	246518	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10527	
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		17
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		17
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-		17
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-		17
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-		17
02	616 N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-		17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
POUNDS 18		WELL #:		3	RRCID ->	246565	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10740 - 11855
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	Y	2	157
10	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1249	2	10	9	Y	9	165
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	Y	5	169
12	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1246	2	3	9	Y	3	172
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	Y	1	172
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-	172

CAMPBELL		WELL #:		2316	RRCID ->	247507	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10344 - 11670
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1123	2	7	9	Y	6	117
10	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1115	2	10	9	Y	9	12
11	1170 N	945	-0-	-225	-0-	943	2	2	9	Y	2	12
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			Y	-0-	12
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1012	2	1	9	Y	1	12
02	1036 X	796	-0-	-240	-0-	796	2			Y	-0-	12

FLOWERS B		WELL #:		1605	RRCID ->	247603	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9438 - 10480
09	1320 N	1124	-0-	-196	-0-	1083	2	41	9	Y	37	54
10	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	1231	2	1	9	Y	1	55
11	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1126	2	15	9	Y	14	69
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1242	2	22	9	Y	20	86
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3	89
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-	89

BRASWELL		WELL #:		2	RRCID ->	248101	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10276 - 10584
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PABLO		WELL #:		1432	RRCID ->	248273	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	10686 - 11890
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58
12	T. A.	4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-	58
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	58

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		4	RRCID ->	248776	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	10520 - 11783
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-	9
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1054	2	13	9	Y	12	20
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	2	15	9	Y	14	34
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1038	2	12	9	Y	11	45
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1040	2	17	9	Y	15	60
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	70

CAMPBELL		WELL #:		1116	RRCID ->	249370	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10550 - 11895
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-	142
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-	142
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-	142
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-	142
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-	142
*02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-	142

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	240 1	1901 2	N	37			183
						41 9						
10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	248 1	1952 2	N	36			219
						40 9						
11	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	240 1	1869 2	N	52	185 1		86
						57 9						
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	248 1	1955 2	N	50			136
						55 9						
01	2139 N	1798	-0-	-341	-0-	240 1	1530 2	N	25			161
						28 9						
02	1932 N	1694	-0-	-238	-0-	224 1	1430 2	N	36			197
						40 9						

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009 2	3 9	Y	3	3 8		91
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-			91
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-			91
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1011 2	3 9	Y	3	3 1		91
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	978 2	14 9	Y	13	2 1		102
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-			102

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

09	2400 N	2012	-0-	-388	-0-	1983 2	29 9	N	26			136
10	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	2039 2	40 9	N	36			172
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2265 2	36 9	N	33			205
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2186 2	36 9	N	33			238
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2190 2	36 9	N	33			271
02	2156 N	1991	-0-	-165	-0-	1958 2	33 9	N	30			301

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

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

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CAMPBELL 38		WELL #:		2	RRCID ->	263208	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	11048	PERF.10440	- 10918			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		10H	RRCID ->	264550	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10473	- 12874
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2325	2	62	9	N	56	195
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3457	2	88	9	N	80	275
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2963	2	48	9	N	44	319
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2901	2	22	9	N	20	150
01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2781	2	83	9	N	75	225
*02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-	225

VOLLMERT		WELL #:		429H	RRCID ->	265154	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10277	- 12876
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		1897H	RRCID ->	266479	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10690	- 13000
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	240	1	3425	2	N	44	75
						48	9					
10	3565 X	3249	-0-	-316	-0-	248	1	2955	2	N	42	117
						46	9					
11	3180 X	3133	-0-	-47	-0-	240	1	2841	2	N	47	164
						52	9					
12	3844 X	3184	-0-	-660	-0-	248	1	2875	2	N	55	37
						61	9					
01	3844 X	3339	-0-	-505	-0-	248	1	3033	2	N	53	90
						58	9					
02	3472 X	2506	-0-	-966	-0-	212	1	2261	2	N	30	120
						33	9					

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		13H	RRCID ->	267241	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10200	- 12681
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2759	2	21	9	N	19	249
10	2852 X	2779	-0-	-73	-0-	2779	2			N	-0-	249
11	2760 X	2749	-0-	-11	-0-	2604	2	145	9	N	132	381
12	2852 X	2732	-0-	-120	-0-	2664	2	68	9	N	62	254
01	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	2528	2	84	9	N	76	139
02	2576 X	1836	-0-	-740	-0-	1834	2	2	9	N	2	141

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	390	1	1356	2	N	31			164
10	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	34	9	1005	2	N	-0-			164
11	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	403	1	1177	2	N	110			274
12	1829 N	674	-0-	-1155	-0-	390	1	238	2	N	30	184	1	120
01	1395 N	427	-0-	-968	-0-	121	9	24	9	N	22			142
02	1568 N	373	-0-	-1195	-0-	403	1	9	9	N	8			150

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3562	2	54	9	N	49			323
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3489	2	15	9	N	14			337
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3674	2	36	9	N	33	189	1	181
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3753	2	40	9	N	36			217
01	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3052	2	9	9	N	8			225
*02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	N	2			227

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	750	1	3603	2	N	16			355
10	5766 X	2501	-0-	-3265	-0-	18	9	1675	2	N	46	193	1	208
11	5580 X	2583	-0-	-2997	-0-	775	1	1802	2	N	28			236
12	5766 X	4698	-0-	-1068	-0-	51	9	3822	2	N	92	186	1	142
01	5084 X	3955	-0-	-1129	-0-	775	1	3114	2	N	60			202
02	4088 X	3479	-0-	-609	-0-	101	9	2692	2	N	79			281

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

09	2100 N	1722	-0-	-378	-0-	1689	2	33	9	N	30			95
10	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1776	2	58	9	N	53			148
11	1980 N	1822	-0-	-158	-0-	1765	2	57	9	N	52			200
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1748	2	59	9	N	54	180	1	74
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1837	2	61	9	N	55	46	1	83
02	1708 N	1676	-0-	-32	-0-	1639	2	37	9	N	34			117

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

09	8610 X	6597	-0-	-2013	-0-	750	1	5833	2	N	13			244
10	8711 X	5460	-0-	-3251	-0-	14	9	4624	2	N	55			299
11	8430 X	7643	-0-	-787	-0-	775	1	6869	2	N	22			321
12	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	61	9	7456	2	N	80			401
01	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	750	1	7264	2	N	84	204	1	281
02	7140 X	6857	-0-	-283	-0-	24	9	6093	2	N	58			339

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MAHLER, FIELDS		WELL #:		14H		RRCID -> 268644		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 9319		PERF. 9370 - 14093			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		3870 X	3811	-0-	-59	-0-	3737	2	74	9	Y	67	171	1	11 8	21
10		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4048	2	95	9	Y	86				107
11		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3888	2	97	9	Y	88				195
12		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	16	1	4015	2	Y	104	193	1		106
							114	9								
01		3999 X	3769	-0-	-230	-0-	27	1	3646	2	Y	87	9	1		184
							96	9								
02		3612 X	3364	-0-	-248	-0-	24	1	3261	2	Y	72	171	1		85
							79	9								
-----																
WIGGINS 54		WELL #:		8H		RRCID -> 268672		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 10706		PERF.11212 - 12627			
09		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2290	2	83	9	N	75				180
10		2480 N	2376	-0-	-104	-0-	2364	2	12	9	N	11	184	1		7
11		2460 N	2335	-0-	-125	-0-	2335	2			N	-0-				7
12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2353	2	31	9	N	28				35
01		2387 N	2126	-0-	-261	-0-	1828	2	298	9	N	271				306
02		2184 N	1897	-0-	-287	-0-	1897	2			N	-0-				306
-----																
ISAACS 'C' 196		WELL #:		6H		RRCID -> 268834		COMPL. DATE 11/30/2012			TOTAL DEPTH 9986		PERF.10389 - 12275			
09		4170 X	3660	-0-	-510	-0-	240	1	3380	2	N	36				209
							40	9								
10		4216 X	3118	-0-	-1098	-0-	232	1	2833	2	N	48				257
							53	9								
11		4080 X	3202	-0-	-878	-0-	240	1	2915	2	N	43	189	1		111
							47	9								
12		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	248	1	4606	2	N	43				154
							47	9								
01		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	244	1	3967	2	N	45				199
							50	9								
02		3416 X	3371	-0-	-45	-0-	224	1	3116	2	N	28				227
							31	9								
-----																
ISAACS 'C' 196 SL		WELL #:		7H		RRCID -> 268842		COMPL. DATE 12/18/2012			TOTAL DEPTH 10100		PERF.10417 - 12437			
09		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	240	1	2694	2	N	11				173
							12	9								
10		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	240	1	2813	2	N	27				200
							30	9								
11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	240	1	2277	2	N	40	170	1		70
							44	9								
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	224	1	1203	2	N	44				114
							48	9								
01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	248	1	1709	2	N	56				170
							62	9								
*02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	224	1	1138	2	N	26				196
							29	9								
-----																
WIGGINS 54		WELL #:		7H		RRCID -> 268934		COMPL. DATE 05/07/2013			TOTAL DEPTH 10815		PERF.11204 - 14468			
09		3780 X	3720	-0-	-60	-0-	3720	2			N	-0-				17
10		3906 X	3841	-0-	-65	-0-	3841	2			N	-0-				17
11		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-				17
12		3906 X	3824	-0-	-82	-0-	3822	2	2	9	N	2				19
01		3906 X	2996	-0-	-910	-0-	2970	2	26	9	N	24				43
02		3528 X	3081	-0-	-447	-0-	3081	2			N	-0-				43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	N	1			135
							1	9							
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	8			143
							9	9							
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1404	2	N	10			153
							11	9							
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1082	2	N	19			172
							21	9							
01		1085 N	794	-0-	-291	-0-	31	1	756	2	N	6			178
							7	9							
02		980 N	807	-0-	-173	-0-	28	1	771	2	N	7			185
							8	9							
FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082															
09		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	5799	2	213	9	Y	194	180	1	147
							6	199	2	121	9	Y	110	174	83
10		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6199	2	121	9	Y	110	174	1	83
							5	977	2	139	9	Y	126		209
11		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5977	2	139	9	Y	126			209
							6	094	2	144	9	Y	131	200	140
12		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6094	2	144	9	Y	131	200	1	140
							5	574	2	152	9	Y	138	14	264
01		5983 X	5726	-0-	-257	-0-	5574	2	152	9	Y	138	14	1	264
							5	680	2	134	9	Y	122	177	209
*02		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5680	2	134	9	Y	122	177	1	209
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116															
09		8010 X	7121	-0-	-889	-0-	240	1	6794	2	N	79			313
							8	7							
10		8277 X	6753	-0-	-1524	-0-	228	1	6455	2	N	64	197	1	180
							7	0							
11		8010 X	5417	-0-	-2593	-0-	220	1	5114	2	N	75			255
							8	3							
12		7347 X	6268	-0-	-1079	-0-	248	1	5909	2	N	101	186	1	170
							1	11							
01		7347 X	4662	-0-	-2685	-0-	235	1	4335	2	N	84			254
							9	2							
02		6636 X	5545	-0-	-1091	-0-	200	1	5275	2	N	64			318
							7	0							
WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020															
09		5190 X	5121	-0-	-69	-0-	5044	2	77	9	N	70			195
							4	946	2	102	9	N	93	176	112
10		5239 X	5048	-0-	-191	-0-	4946	2	102	9	N	93	176	1	112
							4	863	2	99	9	N	90		202
11		5220 X	4962	-0-	-258	-0-	4863	2	99	9	N	90			202
							4	911	2	109	9	N	99	167	134
12		5394 X	5020	-0-	-374	-0-	4911	2	109	9	N	99	167	1	134
							4	952	2	103	9	N	94		228
01		5394 X	5055	-0-	-339	-0-	4952	2	103	9	N	94			228
							4	603	2	80	9	N	73	181	120
02		4788 X	4683	-0-	-105	-0-	4603	2	80	9	N	73	181	1	120
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857															
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	N	17			170
							1	9							
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-			170
							3	0							
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	N	-0-			170
							3	1							
12		1116 N	263	-0-	-853	-0-	31	1	218	2	N	13			183
							1	4							
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	4	184	1	3
							4	9							
*02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	28	1	1500	2	N	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
FLOWERS A		WELL #: 204 L		RRCID -> 274375		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 9585 - 10671							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1228H		RRCID -> 276573		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 9977		PERF.10344 - 14473							
09	8880 X	8748	-0-	-132	-0-	1020	1	7144	2	N	531	551	1				239
						584	9										
10	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1020	1	7860	2	N	522	566	1				195
						574	9										
11	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	1020	1	7855	2	N	506	368	1				333
						557	9										
12	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1054	1	8390	2	N	506	548	1				291
						557	9										
01	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	1020	1	8229	2	N	422	386	1				327
						464	9										
02	8288 X	8218	-0-	-70	-0-	952	1	6855	2	N	374	377	1				324
						411	9										

MAHLER		WELL #: 7H		RRCID -> 276591		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9932 - 15220							
09	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	750	1	8555	2	N	235	348	1				156
						259	9										
10	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	775	1	8701	2	N	290	180	1				266
						319	9										
11	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	750	1	8273	2	N	315	189	1				392
						347	9										
12	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	775	1	8362	2	N	346	353	1				385
						381	9										
01	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	775	1	7997	2	N	311	361	1				335
						342	9										
*02	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	700	1	6818	2	N	247	327	1				255
						272	9										

POUNDS 18		WELL #: 4SL		RRCID -> 276666		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11633 - 15951							
09	T. A.	9843	-0-	9843	41892	41	1	9726	2	Y	69	183	1				93
						76	9										
10	52093 X	10201	-0-	-41892	-0-	149	1	9962	2	Y	82	3	8				172
						90	9										
11	11040 X	8828	-0-	-2212	-0-	144	1	8555	2	Y	117	4	8				285
						129	9										
12	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	149	1	10651	2	Y	112	176	1				221
						123	9										
01	10106 X	9134	-0-	-972	-0-	149	1	8852	2	Y	121	180	1	4	8		158
						133	9										
02	9128 X	7894	-0-	-1234	-0-	62	1	7696	2	Y	124	185	1				97
						136	9										

POUNDS 18 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 276811		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10701 - 15357							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056										
MCMORDIE 87			WELL #:		9H	RRCID ->	277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10315 -	14500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	1188	1	13714	2	N	516	553	1	91
							568	9							
10	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	1228	1	13818	2	N	517	381	1	227
							569	9							
11	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	1188	1	13829	2	N	690	564	1	353
							759	9							
12	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	1228	1	14944	2	N	577	746	1	184
							635	9							
*01	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	1194	1	13117	2	N	425	360	1	249
							468	9							
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					N	NO RPT			249

VOLLMERT, J. C.			WELL #:		2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 7314 -	10713
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAHLER			WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10060 -	13055		
09	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	208	1	835	2	N	9	158	1	45
							10	9							
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	240	1	990	2	N	16			61
							18	9							
11	1140	N	983	-0-	-157	-0-	216	1	764	2	N	3			64
							3	9							
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	248	1	1227	2	N	15			79
							17	9							
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	248	1	1296	2	N	22			101
							24	9							
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	200	1	1259	2	N	34			135
							37	9							

MAHLER			WELL #:		10H	RRCID ->	280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9958 -	14304		
09	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	240	1	2005	2	N	63	193	1	142
							69	9							
10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	232	1	1434	2	N	70			212
							77	9							
11	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	240	1	1281	2	N	54			266
							59	9							
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	224	1	880	2	N	32			298
							35	9							
01	2387	X	1341	-0-	-1046	-0-	192	1	1121	2	N	25	169	1	154
							28	9							
02	2156	X	1291	-0-	-865	-0-	180	1	1070	2	N	37			191
							41	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	841	2	19	9	N	17					196
10	837 N	706	-0-	-131	-0-	694	2	12	9	N	11	180	1			27
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	875	2	30	9	N	27					54
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	894	2	30	9	N	27					81
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	846	2	19	9	N	17					98
02	812 N	484	-0-	-328	-0-	480	2	4	9	N	4					102

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					158
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					158
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					158
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					158
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					158
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					52
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					52
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					52
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2978	3	14	9	N	13					68
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2785	3	28	9	N	25					93
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2896	3	26	9	N	24					117
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3237	3	20	9	N	18					135
01	3472 X	3268	-0-	-204	-0-	3249	3	19	9	N	17					152
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					152

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					7
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					7
11	300 N	82	-0-	-218	-0-	82	3			N	-0-					7
12	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					7
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851		WELL #: 531H		RRCID -> 266386	COMPL. DATE 03/29/2012	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10557	- 14900		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6960 X	6714	-0-	-246	-0-	6706	3	8 9	N	7		182
10	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7242	3	11 9	N	10		192
11	6900 X	6739	-0-	-161	-0-	6728	3	11 9	N	10		202
12	7006 X	6997	-0-	-9	-0-	6963	3	34 9	N	31		233
01	6944 X	6473	-0-	-471	-0-	6467	3	6 9	N	5		238
02	6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-				N	NO RPT		238

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 11H		RRCID -> 268478	COMPL. DATE 12/08/2011	TOTAL DEPTH 10620	PERF.11109	- 15089				
09	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7769	3	91 9	N	83		175
10	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7640	3	76 9	N	69	190 1	54
11	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6649	3	66 9	N	60		114
12	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7808	3	112 9	N	102	194 1	22
01	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7615	3	62 9	N	56		78
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-				N	NO RPT		78

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 12H		RRCID -> 268486	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10917	- 14588				
09	4350 X	2656	-0-	-1694	-0-	2630	3	26 9	N	24		229
10	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4817	3	54 9	N	49		278
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4389	3	65 9	N	59		337
12	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4434	3	65 9	N	59	193 1	203
01	4278 X	3677	-0-	-601	-0-	3620	3	57 9	N	52		255
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-				N	NO RPT		255

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		WELL #: 3		RRCID -> 233408	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 12200	PERF.10376	- 10982	
09	2430 N	2098	-0-	-332	-0-	2054	3	44 9	N	40			99
10	2387 N	2187	-0-	-200	-0-	2187	3		N	-0-			99
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	45 1	2464 3		N	111	187 1		23
						122 9							
12	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	47 1	2445 3		N	-0-			23
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	47 1	2397 3		N	-0-			23
02	2436 N	2312	-0-	-124	-0-	42 1	2054 3		N	196	192 1		27
						216 9							

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 199329	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 11580	PERF.10791	- 11315		
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30 1	639 2		N	5		131
						6 9						
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	31 1	693 2		N	11		142
						12 9						
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	30 1	1128 2		N	-0-		142
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	30 1	1043 2		N	3		145
						3 9						
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	31 1	1305 2		N	9		154
						10 9						
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	23 1	1156 2		N	5		159
						6 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MENDOTA "40"		WELL #:		1	RRCID ->	200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10315 - 11392	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	17		191
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	9	278	2	N	12		203
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	13	9	1088	2	N	21		224
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	18		242
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	23	9	1432	2	N	20	193 1	69
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	3		72
						22	9						
						23	1						
						3	9						
-----													
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921	RRCID ->	224696	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9995 - 10558	
09	1530 N	1458	-0-	-72	-0-	30	1	1417	2	N	10		79
10	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	11	9	1400	2	N	16		95
11	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	31	1	1354	2	N	22		117
12	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	18	9	1379	2	N	13		130
01	1457 N	1284	-0-	-173	-0-	30	1	1222	2	N	30		160
02	1316 N	1080	-0-	-236	-0-	24	9	1026	2	N	27		187
						30	9						
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931	RRCID ->	225241	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10060 - 10522	
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	30	1	2088	2	N	20		237
10	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	22	9	2124	2	N	26	192 1	71
11	2160 N	2145	-0-	-15	-0-	31	1	2075	2	N	36		107
12	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	29	9	2107	2	N	25		132
01	2170 N	2020	-0-	-150	-0-	30	1	1956	2	N	33		165
02	2016 N	1687	-0-	-329	-0-	28	9	1632	2	N	30		195
						36	9						
						22	1						
						33	9						
-----													
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31	RRCID ->	227885	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10392 - 10610	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-		272
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-		272
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-		272
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	19	1	41	2	N	-0-		272
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-0-		272
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-		272

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		2160 N	2075	-0-	-85	-0-	30 1	2023 2	N		20			140
							22 9							
10		2263 N	2091	-0-	-172	-0-	31 1	2054 2	N		5			145
							6 9							
11		2130 N	1979	-0-	-151	-0-	30 1	1941 2	N		7			152
							8 9							
12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	31 1	2098 2	N		27			179
							30 9							
01		2077 N	2033	-0-	-44	-0-	31 1	1979 2	N		21			200
							23 9							
02		1848 N	1585	-0-	-263	-0-	25 1	1550 2	N		9			209
							10 9							
-----														
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528														
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	30 1	1981 2	N		27			269
							30 9							
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	31 1	2010 2	N		33	181 1		121
							36 9							
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	30 1	1839 2	N		33			154
							36 9							
12		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	31 1	1785 2	N		32			186
							35 9							
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	31 1	1719 2	N		30			216
							33 9							
*02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	28 1	1547 2	N		28			244
							31 9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598														
09		420 N	407	-0-	-13	-0-	30 1	377 2	N		-0-			92
							31 1	392 2	N		3			95
10		434 N	426	-0-	-8	-0-	3 9							
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	30 1	373 2	N		5			100
							6 9							
12		434 N	398	-0-	-36	-0-	31 1	361 2	N		5			105
							6 9							
01		434 N	334	-0-	-100	-0-	28 1	300 2	N		5			110
							6 9							
02		392 N	249	-0-	-143	-0-	24 1	217 2	N		7			117
							8 9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862														
09		2910 X	2631	-0-	-279	-0-	30 1	2531 2	N		64	191 1		170
							70 9							
10		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	31 1	2669 2	N		73			243
							80 9							
11		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	30 1	2545 2	N		79	195 1		127
							87 9							
12		2728 N	2719	-0-	-9	-0-	31 1	2599 2	N		81			208
							89 9							
01		2790 N	2343	-0-	-447	-0-	28 1	2271 2	N		40			248
							44 9							
02		2492 N	2176	-0-	-316	-0-	24 1	2101 2	N		46	189 1		105
							51 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10040	- 10894						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	725	-0-	-115	-0-	30	1	686	2	N	8			221
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	9	9	677	2	N	4			225
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	31	1	674	2	N	35	185	1	75
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	39	9	696	2	N	5			80
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	N	2			82
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	6	9	572	2	N	15			97
						28	1							
						2	9							
						24	1							
						17	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10460	- 10842						
09	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	30	1	2861	2	N	22			219
10	3069 X	3006	-0-	-63	-0-	24	9	2951	2	N	22	188	1	53
11	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	31	1	2859	2	N	26			79
12	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	24	9	2861	2	N	33			112
01	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	30	1	2822	2	N	30			142
02	2716 X	2539	-0-	-177	-0-	29	9	2491	2	N	18			160
						31	1							
						33	9							
						28	1							
						20	9							
-----														
LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10014	- 10834						
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	30	1	370	2	N	10			262
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	11	9	375	2	N	18	184	1	96
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	31	1	358	2	N	8			104
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	20	9	367	2	N	-0-			104
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	30	1	351	2	N	6			110
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	9	9	269	2	N	9			119
						31	1							
						28	1							
						7	9							
						24	1							
						10	9							
-----														
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 10824	PERF. 9862	- 10620						
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1169	2	N	14	186	1	45
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	15	9	1213	2	N	29			74
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	11			85
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	32	9	1202	2	N	25			110
01	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	30	1	1125	2	N	18			128
02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-	12	9	1036	2	N	15			143
						31	1							
						28	9							
						20	9							
						28	1							
						17	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10514	- 10930						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2919	-0-	-81	-0-	30	1	2856	2	N	30			210
						33	9							
10	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	31	1	2932	2	N	33			243
						36	9							
11	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	30	1	2834	2	N	44			287
						48	9							
12	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	31	1	2845	2	N	44	184	1	147
						48	9							
01	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	31	1	2797	2	N	38			185
						42	9							
02	2716 X	2549	-0-	-167	-0-	28	1	2488	2	N	30			215
						33	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891		RRCID -> 241156	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10190	- 10440						
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	30	1	1190	2	N	7			99
						8	9							
10	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	31	1	1279	2	N	15			114
						17	9							
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	16			130
						18	9							
12	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	31	1	1211	2	N	18			148
						20	9							
01	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	28	1	1200	2	N	19			167
						21	9							
02	1148 N	1060	-0-	-88	-0-	26	1	1020	2	N	13			180
						14	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1935H		RRCID -> 242166	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10474	- 11854						
09	3360 X	3092	-0-	-268	-0-	30	1	3021	2	N	37			315
						41	9							
10	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	31	1	3200	2	N	42	189	1	168
						46	9							
11	3300 X	3084	-0-	-216	-0-	30	1	3001	2	N	48			216
						53	9							
12	3410 X	3174	-0-	-236	-0-	31	1	3090	2	N	48			264
						53	9							
01	3348 X	3124	-0-	-224	-0-	31	1	3028	2	N	59			323
						65	9							
02	2968 X	2867	-0-	-101	-0-	28	1	2787	2	N	47	191	1	179
						52	9							
-----														
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1902		RRCID -> 243506	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 9856	- 10646						
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	10			167
						11	9							
10	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	31	1	964	2	N	20			187
						22	9							
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	949	2	N	20			207
						22	9							
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	10			217
						11	9							
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	29	1	939	2	N	55	157	1	115
						61	9							
02	924 N	801	-0-	-123	-0-	24	1	775	2	N	2			117
						2	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	30	1	1316	2	N	20			226
						22	9							
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1375	2	N	21			247
						23	9							
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	30	1	1341	2	N	30			277
						33	9							
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	33	186	1	124
						36	9							
01	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	31	1	1317	2	N	23			147
						25	9							
02	1316 N	1207	-0-	-109	-0-	28	1	1157	2	N	20			167
						22	9							
-----														
FLOWERS TRUST				WELL #:	83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687	
09	1620 N	1378	-0-	-242	-0-	30	1	1320	2	N	25			252
						28	9							
10	1612 N	1359	-0-	-253	-0-	31	1	1314	2	N	13			265
						14	9							
11	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	30	1	1229	2	N	9			274
						10	9							
12	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	31	1	1218	2	N	44	194	1	124
						48	9							
01	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	31	1	1161	2	N	28			152
						31	9							
02	1176 N	1109	-0-	-67	-0-	28	1	1057	2	N	22			174
						24	9							
-----														
FLOWERS TRUST				WELL #:	82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662	
09	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	30	1	1817	2	N	8			273
						9	9							
10	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	31	1	1875	2	N	5			278
						6	9							
11	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	30	1	1795	2	N	16			294
						18	9							
12	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	31	1	1808	2	N	21	174	1	141
						23	9							
01	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	31	1	1805	2	N	20			161
						22	9							
*02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	28	1	1694	2	N	20			181
						22	9							
-----														
FLOWERS TRUST				WELL #:	84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683	
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	30	1	1802	2	N	26	193	1	102
						29	9							
10	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	31	1	1836	2	N	11			113
						12	9							
11	1950 N	1781	-0-	-169	-0-	30	1	1719	2	N	29			142
						32	9							
12	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	31	1	1740	2	N	21			163
						23	9							
01	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	31	1	1590	2	N	33			196
						36	9							
02	1652 N	1100	-0-	-552	-0-	25	1	1056	2	N	17			213
						19	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3660 X	3340	-0-	-320	-0-	30	1	3277	2	N	30			139
						33	9							
10	3658 X	3463	-0-	-195	-0-	31	1	3399	2	N	30			169
						33	9							
11	3540 X	3319	-0-	-221	-0-	30	1	3255	2	N	31			200
						34	9							
12	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	31	1	3328	2	N	38			238
						42	9							
01	3503 X	3341	-0-	-162	-0-	31	1	3282	2	N	25			263
						28	9							
02	3136 X	3014	-0-	-122	-0-	28	1	2938	2	N	44	187	1	120
						48	9							
-----														
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660		
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	30	1	1244	2	N	25	181	1	107
						28	9							
10	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	31	1	1287	2	N	16			123
						18	9							
11	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	30	1	1219	2	N	24			147
						26	9							
12	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	31	1	1252	2	N	21			168
						23	9							
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	31	1	1238	2	N	22			190
						24	9							
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	28	1	1136	2	N	17			207
						19	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10394 - 11800		
09	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	30	1	1197	2	N	10			322
						11	9							
10	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	31	1	1198	2	N	16	184	1	154
						18	9							
11	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	30	1	1037	2	N	13			167
						14	9							
12	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	31	1	1110	2	N	23			190
						25	9							
01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	31	1	1105	2	N	10			200
						11	9							
*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	1024	2	N	15			215
						17	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10415 - 10812		
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	30	1	2158	2	N	41			173
						45	9							
10	2325 N	2297	-0-	-28	-0-	31	1	2227	2	N	35			208
						39	9							
11	2310 N	2231	-0-	-79	-0-	30	1	2164	2	N	34			242
						37	9							
12	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	31	1	2137	2	N	47	190	1	99
						52	9							
01	2294 N	2125	-0-	-169	-0-	31	1	2060	2	N	31			130
						34	9							
02	2072 N	1878	-0-	-194	-0-	28	1	1821	2	N	26			156
						29	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10551	- 10802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	30	1	2815	2	N	36	184	1	112
						40	9							
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	31	1	2865	2	N	33			145
						36	9							
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	30	1	2762	2	N	42			187
						46	9							
12	2883 N	2750	-0-	-133	-0-	31	1	2672	2	N	43			230
						47	9							
01	2883 N	2511	-0-	-372	-0-	31	1	2413	2	N	61	194	1	97
						67	9							
02	2604 N	2336	-0-	-268	-0-	28	1	2262	2	N	42			139
						46	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.10688	- 12150		
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-			262
						31	1	1348	2	N	25			287
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	28	9							
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	30	1	1893	2	N	33			320
						36	9							
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	2	N	64			384
						70	9							
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	28	1	1717	2	N	48			432
						53	9							
*02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	2	N	12			444
						13	9							
-----														
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9816	- 10588		
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	8			65
						9	9							
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	14			79
						15	9							
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	30	1	906	2	N	16			95
						18	9							
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	31	1	909	2	N	17			112
						19	9							
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	30	1	860	2	N	17			129
						19	9							
02	896 N	681	-0-	-215	-0-	24	1	651	2	N	5			134
						6	9							
-----														
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10549	- 10636		
09	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	30	1	972	2	N	2	190	1	77
						2	9							
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	2			79
						2	9							
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	2	N	5			84
						6	9							
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	11			95
						12	9							
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	N	12			107
						13	9							
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	N	8			115
						9	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	30	1	1518	2	N	25			217
						28	9							
10	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	31	1	1482	2	N	18			235
						20	9							
11	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	30	1	1584	2	N	15			250
						17	9							
12	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	31	1	1501	2	N	31			281
						34	9							
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1534	2	N	40	190	1	131
						44	9							
02	1512 N	1433	-0-	-79	-0-	28	1	1386	2	N	17			148
						19	9							
-----														
KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10446 - 10712		
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	30	1	1209	2	N	53	177	1	224
						58	9							
10	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	31	1	1282	2	N	30			254
						33	9							
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1336	2	N	31			285
						34	9							
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	55			340
						61	9							
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	N	75	186	1	229
						83	9							
02	1316 N	1244	-0-	-72	-0-	28	1	1182	2	N	31			260
						34	9							
-----														
MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10450 - 10847		
09	3330 X	3035	-0-	-295	-0-	30	1	2910	2	N	86	192	1	159
						95	9							
10	3441 X	3153	-0-	-288	-0-	31	1	3025	2	N	88			247
						97	9							
11	3270 X	3014	-0-	-256	-0-	30	1	2937	2	N	43			290
						47	9							
12	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	31	1	2981	2	N	91			381
						100	9							
01	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	31	1	2926	2	N	107	194	1	294
						118	9							
02	2856 X	2696	-0-	-160	-0-	28	1	2555	2	N	103	191	1	206
						113	9							
-----														
FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660		
09	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	30	1	1615	2	N	22	188	1	84
						24	9							
10	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	31	1	1692	2	N	20			104
						22	9							
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	30	1	1642	2	N	25			129
						28	9							
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1730	2	N	19			148
						21	9							
01	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	31	1	1659	2	N	26			174
						29	9							
02	1596 N	1546	-0-	-50	-0-	28	1	1497	2	N	19			193
						21	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2548	-0-	-302	-0-	30	1	2474	2	N	40			201
						44	9							
10	2914 X	2587	-0-	-327	-0-	31	1	2506	2	N	45			246
						50	9							
11	2760 X	2480	-0-	-280	-0-	30	1	2399	2	N	46			292
						51	9							
12	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	31	1	2444	2	N	52	195	1	149
						57	9							
01	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	31	1	2427	2	N	52			201
						57	9							
02	2380 X	2271	-0-	-109	-0-	28	1	2193	2	N	45			246
						50	9							
-----														
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670		
09	2400 N	2286	-0-	-114	-0-	30	1	2234	2	N	20			197
						22	9							
10	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	31	1	2283	2	N	-0-			197
11	2310 N	2213	-0-	-97	-0-	30	1	2183	2	N	-0-			197
12	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	31	1	2237	2	N	6			203
						7	9							
01	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	31	1	2168	2	N	12			215
						13	9							
02	2072 N	1731	-0-	-341	-0-	25	1	1686	2	N	18			233
						20	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646		
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1677	2	N	13			230
						14	9							
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	41	194	1	77
						45	9							
11	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	30	1	1609	2	N	15			92
						17	9							
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1726	2	N	49			141
						54	9							
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	N	42			183
						46	9							
*02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	28	1	1508	2	N	29			212
						32	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728		
09	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	30	1	1341	2	N	20			201
						22	9							
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	21			222
						23	9							
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1351	2	N	19			241
						21	9							
12	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	31	1	1366	2	N	24			265
						26	9							
01	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	31	1	1269	2	N	19			284
						21	9							
02	1316 N	1131	-0-	-185	-0-	28	1	1075	2	N	25			309
						28	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																		
FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	30	1	1447	2	N	11			248								
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	12	9	1519	2	N	9			257								
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	10	9	1462	2	N	15			272								
12	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	30	1	1508	2	N	6			278								
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	17	9	1462	2	N	24	193	1	109								
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	11			120								
						26	9															
						28	1															
						12	9															
FLOWERS TRUST "B"													WELL #:	36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333
09	5520 X	4389	-0-	-1131	-0-	30	1	4334	2	N	23			300								
10	5704 X	4420	-0-	-1284	-0-	25	9	4370	2	N	17			317								
11	5100 X	2935	-0-	-2165	-0-	31	1	2894	2	N	10			327								
12	5270 X	311	-0-	-4959	-0-	19	9	268	2	N	11	184	1	154								
01	4867 X	2633	-0-	-2234	-0-	30	1	2588	2	N	13			167								
*02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	11	9	5068	2	N	53			220								
						31	1															
						14	9															
						28	1															
						58	9															
LESLIE WEBB ET AL													WELL #:	1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	10348 - 12424
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	30	1	1889	2	N	35			425								
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	39	9	1919	2	N	38	186	1	277								
11	1980 X	1900	-0-	-80	-0-	31	1	1817	2	N	48			325								
12	2046 X	1836	-0-	-210	-0-	42	9	1759	2	N	42			367								
01	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	30	1	1719	2	N	20			387								
02	1820 X	1770	-0-	-50	-0-	53	9	1689	2	N	50	170	1	267								
						31	1															
						46	9															
						29	1															
						22	9															
						26	1															
						55	9															
LESLIE WEBB ET AL													WELL #:	1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	10285 - 11769
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	30	1	2323	2	N	13			285								
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	14	9	2305	2	N	39			324								
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	31	1	2136	2	N	43			367								
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	43	9	2156	2	N	52	193	1	226								
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	30	1	2130	2	N	41			267								
*02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	47	9	1910	2	N	38			305								
						31	1															
						45	9															
						28	1															
						42	9															

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10290 - 10730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	30	1	864	2	N	67	192	1	154
						74	9							
10	1023 N	929	-0-	-94	-0-	31	1	848	2	N	45			199
						50	9							
11	990 N	885	-0-	-105	-0-	30	1	812	2	N	39			238
						43	9							
12	992 N	914	-0-	-78	-0-	31	1	839	2	N	40			278
						44	9							
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	31	1	828	2	N	61	195	1	144
						67	9							
02	840 N	807	-0-	-33	-0-	28	1	734	2	N	41			185
						45	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "T"				WELL #:	1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10232 - 11662	
09	3180 X	2427	-0-	-753	-0-	29	1	2375	2	N	21			242
						23	9							
10	3069 X	2428	-0-	-641	-0-	31	1	2367	2	N	27			269
						30	9							
11	2970 X	2306	-0-	-664	-0-	29	1	2241	2	N	33			302
						36	9							
12	3069 X	1913	-0-	-1156	-0-	31	1	1849	2	N	30	178	1	154
						33	9							
01	2883 X	1189	-0-	-1694	-0-	31	1	1144	2	N	13			167
						14	9							
02	2268 X	1196	-0-	-1072	-0-	28	1	1151	2	N	15			182
						17	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746	
09	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	30	1	1492	2	N	40			184
						44	9							
10	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	31	1	1522	2	N	35			219
						39	9							
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	33			252
						36	9							
12	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	31	1	1535	2	N	18			270
						20	9							
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	66	181	1	155
						73	9							
02	1484 N	1340	-0-	-144	-0-	28	1	1279	2	N	30			185
						33	9							
-----														
FLOWERS TRUST "B"				WELL #:	37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980	
09	7380 X	6920	-0-	-460	-0-	30	1	6837	2	N	48	173	1	205
						53	9							
10	7378 X	7130	-0-	-248	-0-	31	1	7027	2	N	65			270
						72	9							
11	7110 X	6887	-0-	-223	-0-	30	1	6796	2	N	55			325
						61	9							
12	7192 X	7059	-0-	-133	-0-	31	1	6939	2	N	81	186	1	220
						89	9							
01	7192 X	6728	-0-	-464	-0-	31	1	6617	2	N	73			293
						80	9							
02	6468 X	5757	-0-	-711	-0-	28	1	5677	2	N	47			340
						52	9							

-----												
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
FLOWERS TRUST			WELL #: 87H		RRCID -> 258731		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 9907		PERF.10458 - 13610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	30	1	2806	2	N	68	285
						75	9					
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	31	1	2866	2	N	20	305
						22	9					
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	30	1	2901	2	N	20	325
						22	9					
12	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	31	1	2977	2	N	2	327
						2	9					
01	2852 N	2118	-0-	-734	-0-	31	1	2085	2	N	2	329
						2	9					
*02	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	27	1	2604	2	N	140	469
						154	9					
-----												
ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #: 1937H		RRCID -> 260345		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10086		PERF.10585 - 12080	
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	30	1	3326	2	N	72	274
						79	9				172	1
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	31	1	3425	2	N	95	369
						105	9					
11	3450 X	3427	-0-	-23	-0-	30	1	3302	2	N	86	276
						95	9				179	1
12	3565 X	3295	-0-	-270	-0-	31	1	3181	2	N	75	351
						83	9					
01	3565 X	3269	-0-	-296	-0-	31	1	3163	2	N	68	419
						75	9					
02	3220 X	2923	-0-	-297	-0-	28	1	2836	2	N	54	473
						59	9					
-----												
ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #: 1938H		RRCID -> 260347		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 10093		PERF.10461 - 12053	
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1770	2	N	29	393
						32	9					
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	31	1	1842	2	N	32	246
						35	9				179	1
11	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	30	1	1787	2	N	37	283
						41	9					
12	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	31	1	1739	2	N	33	316
						36	9					
01	1922 N	1792	-0-	-130	-0-	31	1	1728	2	N	30	346
						33	9					
02	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	26	1	1443	2	N	27	373
						30	9					
-----												
MENDOTA RANCH			WELL #: 591H		RRCID -> 260362		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.11093 - 14776	
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	30	1	124	2	N	-0-	388
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-	388
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	30	1	119	2	N	-0-	388
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-	388
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	31	1	95	2	N	-0-	388
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-	388



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MOORE, W. H.		WELL #:		643H		RRCID -> 262022		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	30	1	3261	2	N	50	190	1		213
						55	9								
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	31	1	3525	2	N	52				265
						57	9								
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	30	1	3467	2	N	50				315
						55	9								
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	31	1	3631	2	N	17				332
						19	9								
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	31	1	3628	2	N	64				396
						70	9								
02	3304 X	3298	-0-	-6	-0-	28	1	3189	2	N	74	199	1		271
						81	9								
MENDOTA RANCH		WELL #:		592H		RRCID -> 262217		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232				
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-				455
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-				455
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-				455
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-				455
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				455
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				455
FAIRFAX		WELL #:		3H		RRCID -> 262493		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407				
09	4590 X	3945	-0-	-645	-0-	30	1	3841	2	N	67				331
						74	9								
10	4743 X	4278	-0-	-465	-0-	31	1	4167	2	N	73	182	1		222
						80	9								
11	4590 X	3999	-0-	-591	-0-	30	1	3888	2	N	74				296
						81	9								
12	4712 X	4335	-0-	-377	-0-	31	1	4219	2	N	77				373
						85	9								
01	4278 X	4260	-0-	-18	-0-	28	1	4135	2	N	88	184	1		277
						97	9								
*02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	25	1	3817	2	N	72				349
						79	9								
MOORE, W. H.		WELL #:		644H		RRCID -> 262625		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831				
09	3300 X	2854	-0-	-446	-0-	30	1	2758	2	N	60				296
						66	9								
10	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	31	1	2821	2	N	87				383
						96	9								
11	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	30	1	2740	2	N	81	185	1		279
						89	9								
12	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	31	1	2797	2	N	108	195	1		192
						119	9								
01	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	31	1	2703	2	N	79				271
						87	9								
02	2660 X	852	-0-	-1808	-0-	28	1	760	2	N	58				329
						64	9								
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H		RRCID -> 262661		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045				
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-				340
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-	150	1		190
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-				190
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-				190
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-				190
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	1			N	-0-				190



-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H		RRCID -> 265033			COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9960 - 13890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		3930 X	3576	-0-	-354	-0-	30	1	3444	2	N	93		361
							102	9						
10		3906 X	3691	-0-	-215	-0-	31	1	3557	2	N	94	187 1	268
							103	9						
11		3630 X	3500	-0-	-130	-0-	30	1	3357	2	N	103	192 1	179
							113	9						
12		3689 X	3673	-0-	-16	-0-	31	1	3512	2	N	118		297
							130	9						
01		3689 X	3577	-0-	-112	-0-	31	1	3434	2	N	102	183 1	216
							112	9						
02		3332 X	3171	-0-	-161	-0-	27	1	3043	2	N	92		308
							101	9						
-----														
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H		RRCID -> 266619			COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 9724		PERF.10017 - 11795	
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	5		308
							6	9						
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	N	-0-		308
							30	1	448	2	N	10		318
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	10		318
							11	9						
12		496 N	471	-0-	-25	-0-	31	1	430	2	N	9		327
							10	9						
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	N	15	178 1	164
							17	9						
02		448 N	357	-0-	-91	-0-	23	1	321	2	N	12		176
							13	9						
-----														
WEBB -A-		WELL #:		1882H		RRCID -> 266621			COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9626		PERF.10478 - 13230	
09		3000 N	3477	-0-	477	508	237	1	3207	2	N	30		182
							33	9						
10		3100 N	3550	-0-	450	958	241	1	3233	2	N	69		251
							76	9						
11		3362 X	2404	-0-	-958	-0-	246	1	2122	2	N	33		284
							36	9						
12		2945 X	2502	-0-	-443	-0-	236	1	2230	2	N	33	173 1	144
							36	9						
01		2945 X	1574	-0-	-1371	-0-	195	1	1351	2	N	25		169
							28	9						
02		2660 X	1560	-0-	-1100	-0-	179	1	1359	2	N	20		189
							22	9						
-----														
JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H		RRCID -> 267160			COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 9922		PERF.10179 - 13949	
09		5670 X	2005	-0-	-3665	-0-	30	1	1975	2	N	-0-		353
							31	1	1619	2	N	-0-		353
10		5859 X	1650	-0-	-4209	-0-	31	1	1619	2	N	-0-		353
							26	1	3012	2	N	-0-		353
11		5220 X	3038	-0-	-2182	-0-	26	1	3012	2	N	-0-		353
							31	1	1897	2	N	-0-		353
12		2511 X	1928	-0-	-583	-0-	31	1	1897	2	N	-0-		353
							31	1	2386	2	N	35		388
01		2480 X	2456	-0-	-24	-0-	39	9						
							28	1	3405	2	N	54		442
*02		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	59	9						
-----														

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FAIRFAX		WELL #:		5H		RRCID -> 267219		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	30	1	1986	2	N	63	175	1	219
10	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	69	9	2072	2	N	70			289
11	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	77	9	1972	2	N	77			366
12	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	30	1	1960	2	N	74	186	1	254
01	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	85	9	1852	2	N	67			321
02	1960 N	1667	-0-	-293	-0-	31	1	1578	2	N	55			376
						74	9							
						28	1							
						61	9							
-----														
ISAACS '212'		WELL #:		1H		RRCID -> 267228		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153			
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	30	1	2583	2	N	79			286
10	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	87	9	2704	2	N	75	187	1	174
11	3000 N	3087	-0-	87	87	31	1	2945	2	N	102			276
12	3088 N	3001	-0-	-87	-0-	83	9	2872	2	N	89	173	1	192
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	30	1	2814	2	N	73			265
*02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	112	9	2400	2	N	53	193	1	125
						31	1							
						98	9							
						80	9							
						24	1							
						58	9							
-----														
WEBB -A-		WELL #:		1883H		RRCID -> 267304		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102			
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	218	1	2924	2	N	41			345
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	45	9	3039	2	N	44			389
11	3060 X	1733	-0-	-1327	-0-	228	1	1511	2	N	36	173	1	252
12	3162 X	2521	-0-	-641	-0-	48	9	2221	2	N	58			310
01	3162 X	2468	-0-	-694	-0-	182	1	2102	2	N	72			382
02	2856 X	2353	-0-	-503	-0-	40	9	2038	2	N	55	170	1	267
						236	1							
						64	9							
						287	1							
						79	9							
						254	1							
						61	9							
-----														
JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H		RRCID -> 267517		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157			
09	810 N	4	-0-	-806	-0-	4	1			N	-0-			540
10	899 N	6	-0-	-893	-0-	6	1			N	-0-			540
11	720 N	5	-0-	-715	-0-	5	1			N	-0-			540
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			540
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			540
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	9	N	24	371	1	193

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	3391	-0-	-509	-0-	30 1	3315 2	N	42		344
						46 9					
10	3844 X	3479	-0-	-365	-0-	31 1	3387 2	N	55		399
						61 9					
11	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	30 1	3247 2	N	51	188 1	262
						56 9					
12	3596 X	3166	-0-	-430	-0-	31 1	3077 2	N	53	186 1	129
						58 9					
01	3534 X	3296	-0-	-238	-0-	31 1	3185 2	N	73		202
						80 9					
02	3164 X	2687	-0-	-477	-0-	28 1	2607 2	N	47		249
						52 9					

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

09	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	30 1	11646 2	N	65		393
						72 9					
10	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	31 1	11695 2	N	70	187 1	276
						77 9					
11	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	30 1	10901 2	N	78		354
						86 9					
12	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	31 1	11037 2	N	85	198 1	241
						94 9					
01	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	31 1	10768 2	N	87		328
						96 9					
*02	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	28 1	9377 2	N	71	197 1	202
						78 9					

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	30 1	6882 2	N	60		366
						66 9					
10	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	31 1	7124 2	N	37		403
						41 9					
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	30 1	7209 2	N	108	193 1	318
						119 9					
12	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	31 1	7649 2	N	93		411
						102 9					
01	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	31 1	7219 2	N	94		505
						103 9					
*02	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	28 1	6242 2	N	95	371 1	229
						105 9					

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30 1	610 2	N	-0-		213
10	1364 N	543	-0-	-821	-0-	31 1	512 2	N	-0-		213
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	23 1	1363 2	N	-0-		213
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	31 1	2502 2	N	11		224
						12 9					
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31 1	2600 2	N	25		249
						28 9					
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	28 1	1419 2	N	13		262
						14 9					

-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
B. JARVIS & SONS				WELL #:	2151H	RRCID ->	268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10600	- 14427		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	30	1	2745	2	N	105	170	1	209
							116	9							
10		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1	3007	2	N	84	177	1	116
							92	9							
11		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	29	1	2945	2	N	74			190
							81	9							
12		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	31	1	2690	2	N	114	172	1	132
							125	9							
01		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	31	1	2645	2	N	93			225
							102	9							
02		2044 X	1386	-0-	-658	-0-	15	1	1314	2	N	52			277
							57	9							
-----															
BRAINARD				WELL #:	3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10415	- 14107		
09		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	30	1	4911	2	N	95	192	1	163
							105	9							
10		5301 X	4735	-0-	-566	-0-	31	1	4619	2	N	77			240
							85	9							
11		5550 X	4166	-0-	-1384	-0-	30	1	4073	2	N	57			297
							63	9							
12		5735 X	3908	-0-	-1827	-0-	31	1	3836	2	N	37	196	1	138
							41	9							
01		5735 X	3393	-0-	-2342	-0-	31	1	3325	2	N	34			172
							37	9							
02		4704 X	3095	-0-	-1609	-0-	27	1	3031	2	N	34			206
							37	9							
-----															
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-				WELL #:	1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10314	- 14286		
09		4140 X	3977	-0-	-163	-0-	30	1	3765	2	N	165	188	1	345
							182	9							
10		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	31	1	4076	2	N	200	195	1	350
							220	9							
11		4320 X	4255	-0-	-65	-0-	30	1	3987	2	N	216	188	1	378
							238	9							
12		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	31	1	4409	2	N	221	387	1	212
							243	9							
01		4464 X	4247	-0-	-217	-0-	31	1	3992	2	N	204	191	1	225
							224	9							
02		3976 X	3835	-0-	-141	-0-	28	1	3620	2	N	170			395
							187	9							
-----															
ISAACS '212'				WELL #:	2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381		
09		7350 X	6610	-0-	-740	-0-	30	1	6418	2	N	147	173	1	207
							162	9							
10		7192 X	6994	-0-	-198	-0-	31	1	6752	2	N	192	180	1	219
							211	9							
11		6960 X	6748	-0-	-212	-0-	30	1	6524	2	N	176	175	1	220
							194	9							
12		7192 X	6828	-0-	-364	-0-	31	1	6575	2	N	202	174	1	248
							222	9							
01		7068 X	6469	-0-	-599	-0-	31	1	6242	2	N	178	179	1	247
							196	9							
02		6328 X	5044	-0-	-1284	-0-	20	1	4840	2	N	167	188	1	226
							184	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3810 X	3613	-0-	-197	-0-	30	1	3508	2	N	68			304
						75	9							
10	3813 X	3761	-0-	-52	-0-	31	1	3628	2	N	93	196	1	201
						102	9							
11	3690 X	3612	-0-	-78	-0-	30	1	3486	2	N	87			288
						96	9							
12	3813 X	3640	-0-	-173	-0-	31	1	3521	2	N	80			368
						88	9							
01	3751 X	3615	-0-	-136	-0-	31	1	3479	2	N	95	190	1	273
						105	9							
02	3388 X	3121	-0-	-267	-0-	28	1	3010	2	N	75			348
						83	9							
-----														
BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397		
09	6480 X	5852	-0-	-628	-0-	30	1	5651	2	N	155	181	1	225
						171	9							
10	6696 X	6075	-0-	-621	-0-	31	1	5857	2	N	170	177	1	218
						187	9							
11	6000 X	5991	-0-	-9	-0-	30	1	5766	2	N	177	181	1	214
						195	9							
12	6200 X	6083	-0-	-117	-0-	31	1	5863	2	N	172	175	1	211
						189	9							
01	6200 X	5708	-0-	-492	-0-	31	1	5493	2	N	167	177	1	201
						184	9							
02	5600 X	5209	-0-	-391	-0-	28	1	4990	2	N	174	173	1	202
						191	9							
-----														
JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850		
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	30	1	3332	2	N	120			474
						132	9							
10	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	31	1	3453	2	N	112	378	1	208
						123	9							
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	30	1	3373	2	N	124	183	1	149
						136	9							
12	3627 X	3561	-0-	-66	-0-	31	1	3394	2	N	124			273
						136	9							
01	3627 X	3437	-0-	-190	-0-	31	1	3270	2	N	124			397
						136	9							
02	3304 X	2972	-0-	-332	-0-	28	1	2831	2	N	103	189	1	311
						113	9							
-----														
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501		
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	-0-			159
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	3			162
						3	9							
11	3000 N	3236	-0-	236	236	30	1	2923	2	N	257			419
						283	9							
12	1842 N	1606	-0-	-236	-0-	22	1	1501	2	N	75			494
						83	9							
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	N	30	168	1	356
						33	9							
*02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	17	1	955	2	N	50			406
						55	9							





OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
FLOWERS TRUST "A"			WELL #: 826H		RRCID -> 272832	COMPL. DATE 07/22/2013	TOTAL DEPTH 9634	PERF.10033	- 14687					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	30	1	3320	2	N	122	368	1	258
						134	9							
10	3596 X	3571	-0-	-25	-0-	31	1	3405	2	N	123			381
						135	9							
11	3480 X	3424	-0-	-56	-0-	30	1	3272	2	N	111	204	1	288
						122	9							
12	3596 X	3533	-0-	-63	-0-	31	1	3351	2	N	137	185	1	240
						151	9							
01	3596 X	3438	-0-	-158	-0-	31	1	3277	2	N	118	189	1	169
						130	9							
02	3248 X	3124	-0-	-124	-0-	28	1	2963	2	N	121			290
						133	9							
MOORE, W. H.			WELL #: 645HW		RRCID -> 275328	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9830	- 12653					
09	990 N	838	-0-	-152	-0-	27	1	737	2	N	67			324
						74	9							
10	930 N	818	-0-	-112	-0-	28	1	681	2	N	99	187	1	236
						109	9							
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	18	1	978	2	N	125			361
						138	9							
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	N	143			504
						157	9							
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	159	378	1	285
						175	9							
02	1064 N	1034	-0-	-30	-0-	28	1	885	2	N	110	195	1	200
						121	9							
MENDOTA RANCH			WELL #: 596H		RRCID -> 275788	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL DEPTH 9666	PERF.10120	- 12478					
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	30	1	4833	2	N	72			346
						79	9							
10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	31	1	4943	2	N	84			430
						92	9							
11	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	30	1	4718	2	N	85	190	1	325
						94	9							
12	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	31	1	4821	2	N	98			423
						108	9							
01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	31	1	4704	2	N	100	191	1	332
						110	9							
*02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	28	1	4045	2	N	84			416
						92	9							
WATERFIELD, J.B.			WELL #: 1041H		RRCID -> 275868	COMPL. DATE 10/17/2013	TOTAL DEPTH 9844	PERF.10300	- 13950					
09	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	30	1	2575	2	N	312	369	1	239
						343	9							
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	31	1	2962	2	N	325			564
						358	9							
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	30	1	2996	2	N	423	556	1	431
						465	9							
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	2	N	377	566	1	242
						415	9							
01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	N	445	188	1	499
						490	9							
02	3248 X	3006	-0-	-242	-0-	28	1	2641	2	N	306	149	1	656
						337	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
JARVIS '213'			WELL #: 1H		RRCID -> 276131		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 10162		PERF.10688 - 14854		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2400 X	1886	-0-	-514	-0-	30 1 76 9	1780 2	N	69	191 1	97		
10	2480 X	2295	-0-	-185	-0-	31 1 92 9	2172 2	N	84		181		
11	2400 X	2371	-0-	-29	-0-	30 1 95 9	2246 2	N	86		267		
12	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	31 1 94 9	2253 2	N	85	193 1	159		
01	2294 X	2174	-0-	-120	-0-	31 1 86 9	2057 2	N	78		237		
02	2212 X	1697	-0-	-515	-0-	21 1 90 9	1586 2	N	82		319		
-----													
FLOWERS TRUST 'A'			WELL #: 827HW		RRCID -> 276176		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 9598		PERF.10133 - 11220		
09	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	30 1 44 9	1452 2	N	40		374		
10	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	31 1 31 9	1482 2	N	28		402		
11	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	30 1 58 9	1438 2	N	53	191 1	264		
12	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	31 1 51 9	1475 2	N	46		310		
01	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	31 1 48 9	1404 2	N	44		354		
02	1428 N	1326	-0-	-102	-0-	28 1 41 9	1257 2	N	37	193 1	198		
-----													
ISAACS '209'			WELL #: 1HW		RRCID -> 276181		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 10100		PERF.10572 - 13710		
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	30 1 70 9	5558 2	N	64		208		
10	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	31 1 112 9	6204 2	N	102	197 1	113		
11	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	30 1 114 9	5674 2	N	104		217		
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	31 1 109 9	5655 2	N	99	192 1	124		
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	31 1 87 9	5246 2	N	79		203		
*02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	20 1 95 9	3310 2	N	86		289		
-----													
ISAACS '205'			WELL #: 2HW		RRCID -> 276226		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 9973		PERF.10373 - 15088		
09	3330 X	3200	-0-	-130	-0-	30 1 105 9	3065 2	N	95		267		
10	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	31 1 123 9	3184 2	N	112	197 1	182		
11	3300 X	3198	-0-	-102	-0-	30 1 123 9	3045 2	N	112		294		
12	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	31 1 120 9	3190 2	N	109	187 1	216		
01	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	31 1 124 9	3149 2	N	113		329		
02	3024 X	2942	-0-	-82	-0-	28 1 85 9	2829 2	N	77	189 1	217		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
COFFEE 2		WELL #:		W702DM	RRCID ->	276523	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10607	- 14902	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7920 X	5649	-0-	-2271	-0-	546	1	5023	2	N	73		279
						80	9						
10	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	775	1	6845	2	N	118		397
						130	9						
11	7380 X	7372	-0-	-8	-0-	750	1	6489	2	N	121	189 1	329
						133	9						
12	7502 X	7464	-0-	-38	-0-	750	1	6600	2	N	104	185 1	248
						114	9						
01	7750 X	6970	-0-	-780	-0-	599	1	6274	2	N	88		336
						97	9						
02	7000 X	5969	-0-	-1031	-0-	508	1	5325	2	N	124		460
						136	9						
-----													
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'				WELL #:	3HW	RRCID ->	277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073	- 14151
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-		243
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-		243
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-		243
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-		243
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-		243
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		243
-----													
VOLLMERT, J. C.				WELL #:	21HW	RRCID ->	277962	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10916	- 15134
09	7170 X	6934	-0-	-236	-0-	30	1	6839	2	N	59		420
						65	9						
10	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	31	1	8159	2	N	66	171 1	315
						73	9						
11	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	30	1	9549	2	N	115		430
						127	9						
12	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	31	1	12306	2	N	141	188 1	383
						155	9						
01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	31	1	12948	2	N	189	187 1	385
						208	9						
*02	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	28	1	11474	2	N	176	172 1	389
						194	9						
-----													
ISAACS 210				WELL #:	1HW	RRCID ->	278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263
09	7530 X	6661	-0-	-869	-0-	30	1	6502	2	N	117		201
						129	9						
10	7533 X	6945	-0-	-588	-0-	31	1	6770	2	N	131	197 1	135
						144	9						
11	7020 X	6658	-0-	-362	-0-	30	1	6471	2	N	143		278
						157	9						
12	7130 X	6578	-0-	-552	-0-	31	1	6393	2	N	140	196 1	222
						154	9						
01	7037 X	6354	-0-	-683	-0-	31	1	6163	2	N	145	191 1	176
						160	9						
02	6272 X	5341	-0-	-931	-0-	21	1	5191	2	N	117		293
						129	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	30	1	6462	2	N	57			180
						63	9							
10	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	31	1	8669	2	N	100	195	1	85
						110	9							
11	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	30	1	8217	2	N	129			214
						142	9							
12	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	31	1	7571	2	N	87	189	1	112
						96	9							
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	31	1	7703	2	N	122			234
						134	9							
02	6328 X	5766	-0-	-562	-0-	21	1	5649	2	N	87	195	1	126
						96	9							

  

PABLO ENERGY II, LLC 631643														
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810														
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-			150
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-			150
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			150
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			150
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			150
02	476 N	349	-0-	-127	-0-	349	2			N	-0-			150

  

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

  

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344														
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2			92
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1			93
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	134	2	13	9	N	12			105
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	140	2	36	9	N	33			138
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			138
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-			138

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HARDIN 77		WELL #:		2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994	- 15283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		60 X	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-	99 1	3 5	30
10		124 X	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-			30
11		120 X	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-			30
12		62 X	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			30
01		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			30
02		28 X	9	-0-	-19	-0-	9 2		N	-0-			30
-----													
HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408	- 15707	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
-----													
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338	- 11505	
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3		N	-0-			53
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-			53
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			53
12		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3		N	-0-			53
01		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3		N	-0-			53
02		448 N	397	-0-	-51	-0-	397 3		N	-0-			53
-----													
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465	- 4870	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		333	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10700	- 11240	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020													
-----													
ABRAHAM		WELL #:		1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200	- 11273	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			75
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043 2	2 9	N	-2			77
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					195
11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2189	2	44	9	N	40					235
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1206	2	17	9	N	15					250
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					280
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					187
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					187
12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	N	5					192
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					200
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1927	2	191	9	N	174					382
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1796	2	290	9	N	264	553	1			93
12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1787	2	37	9	N	34					127
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					153
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

09		3000 N	1880	-0-	-1120	987	1880	2			N	-0-					186
10		1653 X	666	-0-	-987	-0-	666	2			N	-0-					186
11		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					186
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					186
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					186
02		252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					186

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2460 X	1184	-0-	-1276	-0-	1184	2			N	-0-					217
10	2294 X	2092	-0-	-202	-0-	2091	2		1	9	N	1				218
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2		1	9	N	1				219
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2		3	9	N	3				222
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2		2	9	N	2				224
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				224
-----																
MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557							
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					151
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					151
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2		2	9	N	2				153
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					153
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					153
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				153
-----																
MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314							
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					237
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					237
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					237
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					237
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					237
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				237
-----																
ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453							
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-	4	1			3
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2		4	9	N	4				7
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				3
-----																
MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328							
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					8
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1308	2		85	9	N	77				85
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1244	2		2	9	N	2				87
12	1922 X	1316	-0-	-606	-0-	1308	2		8	9	N	7				94
*01	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11847	2		26	9	N	24				118
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-						N	NO RPT				118
-----																
MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254							
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2		7	9	N	6				494
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1693	2		50	9	N	45	192	1		347
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1236	2		36	9	N	33				380
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	763	2		8	9	N	7				387
*01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2361	2		59	9	N	54	170	1		271
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				271
-----																
ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210							
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					101
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					101
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					101
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					101
*01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					101
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				101

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		1
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256														
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-		293
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18		311
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		313
12		3100 N	4297	-0-	1197	1197	4291	2	6	9	N	5		318
*01		2224 N	1027	-0-	-1197	-0-	1027	2			N	-0-		318
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		318
-----														
FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974														
09		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1628	2	42	9	N	38		177
10		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1703	2	8	9	N	7		184
11		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1422	2	29	9	N	26		210
12		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1812	2	80	9	N	73		283
*01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1675	2	64	9	N	58		341
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		341
-----														
FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986														
09		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1163	2	41	9	N	37		104
10		1054 X	1030	-0-	-24	-0-	1026	2	4	9	N	4		108
11		1050 X	904	-0-	-146	-0-	902	2	2	9	N	2		110
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	945	2	14	9	N	13		123
*01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1123	2	36	9	N	33		156
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		156
-----														
MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
-----															
FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962						
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				89
10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1073	2	64	9	N	58				147
11	1110 X	947	-0-	-163	-0-	922	2	25	9	N	23				170
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1138	2	24	9	N	22				192
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7				199
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				199
-----															
MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221						
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2660	2	67	9	N	61				263
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-				263
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1				264
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	N	2				266
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5				271
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				271
-----															
ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180						
09	2520 X	2343	-0-	-177	-0-	2331	2	12	9	N	11				385
10	2542 X	2345	-0-	-197	-0-	2336	2	9	9	N	8				393
11	2460 X	2252	-0-	-208	-0-	2252	2			N	-0-				393
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-				393
*01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-				393
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				393
-----															
MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540						
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2				132
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1110	2	95	9	N	86				218
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5				223
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1006	2	31	9	N	28				251
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	N	10				261
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				261
-----															
ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202						
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	913	2	2	9	N	2	20	1		18
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1726	2	13	9	N	12				30
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	N	1				31
12	3100 N	3309	-0-	209	209	3300	2	9	9	N	8	20	1		19
*01	864 N	655	-0-	-209	-0-	653	2	2	9	N	2				21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
-----															
ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567						
09	4200 X	4052	-0-	-148	-0-	4035	2	17	9	N	15	149	1		137
10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4854	2	95	9	N	86				223
11	4620 X	2479	-0-	-2141	-0-	2472	2	7	9	N	6				229
12	4712 X	2275	-0-	-2437	-0-	2205	2	70	9	N	64	149	1		144
01	4340 X	2771	-0-	-1569	-0-	2757	2	14	9	N	13				157
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT				157

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
CHAMBERS 107		WELL #:		2H	RRCID ->	263448	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	9870	PERF.10000	- 11763	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		586 N	586	-0-	-0-	562 2	24 9		N	22			199
10		782 N	782	-0-	-0-	763 2	19 9		N	17			216
11		3000 N	4108	-0-	1108	4079 2	29 9		N	26	182 1		60
12		3100 N	8693	-0-	5593	6701	19 9		N	17			77
*01		3100 N	6409	-0-	3309	10010	6387 2	22 9	N	20			97
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10010			N	NO RPT			97

FIELD STATE 108		WELL #:		4H	RRCID ->	269653	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9780	- 13938	
09		7950 X	6930	-0-	-1020	-0-	6653 2	277 9	N	252	358 1		367
10		8215 X	6571	-0-	-1644	-0-	6369 2	202 9	N	184	180 1		371
11		7620 X	2945	-0-	-4675	-0-	2906 2	39 9	N	35			406
12		7502 X	3250	-0-	-4252	-0-	3243 2	7 9	N	6	177 1		235
01		7223 X	5028	-0-	-2195	-0-	4953 2	75 9	N	68			303
02		6468 X	NO RPT	-0-	-6468	-0-			N	NO RPT			303

CHAMBERS 107		WELL #:		1H	RRCID ->	274798	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9850	- 13059	
09		12840 X	12561	-0-	-279	-0-	12316 2	245 9	N	223	182 1		433
10		13144 X	12443	-0-	-701	-0-	12337 2	106 9	N	96	184 1		345
11		11760 X	9116	-0-	-2644	-0-	8644 2	472 9	N	429	372 1		402
12		13299 X	3204	-0-	-10095	-0-	3040 2	164 9	N	149	332 1		219
01		13299 X	2863	-0-	-10436	-0-	2714 2	149 9	N	135			354
02		11732 X	NO RPT	-0-	-11732	-0-			N	NO RPT			354

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	086710	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9906	- 9996
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	087434	COMPL. DATE	02/00/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9857	- 11017
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	104	-0-	104	104	104 3		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	581	-0-	581	685	581 3		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	706	-0-	706	1391	706 3		N	-0-		-0-
01		2089 X	698	-0-	-1391	-0-	698 3		N	-0-		-0-
*02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	091065	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10110	- 10550
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

09	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1782	3	19	9	N	17					90
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1793	3	17	9	N	15					105
11	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	1736	3	25	9	N	23					128
12	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1750	3	23	9	N	21					149
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1701	3	29	9	N	26					175
02	1652	N	1516	-0-	-136	-0-	1497	3	19	9	N	17					192

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							62
10	14B2 EXT	43	-0-	43	43		43 3					62
11	14B2 EXT	412	-0-	412	455		412 3					62
12	14B2 EXT	393	-0-	393	848		393 3					62
01	1231 X	383	-0-	-848	-0-		383 3					62
*02	392 N	274	-0-	-118	-0-		274 3					62
-----												
ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
-----												
ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623			
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	N	1	106
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	N	5	111
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	489	3	9	9	N	8	119
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500	3	11	9	N	10	129
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494	3	11	9	N	10	139
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	436	3	10	9	N	9	148
-----												
ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958			
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2	109
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2	111
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	N	5	116
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	265	3	3	9	N	3	90
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	243	3	2	9	N	2	92
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	203	3	4	9	N	4	96

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
ISAACS 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	224643	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	9961 - 10708
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #:		2190	RRCID ->	230352	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9909 - 10351
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	583	3	14	9	N	13	240
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	584	3	8	9	N	7	247
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	550	3	11	9	N	10	257
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	559	3	17	9	N	15	272
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	528	3	6	9	N	5	277
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	464	3	7	9	N	6	283

MAHLER		WELL #:		9	RRCID ->	234070	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9593 - 10082
09	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1524	3	20	9	N	18	183
10	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1554	3	24	9	N	22	205
11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1511	3	29	9	N	26	231
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1552	3	33	9	N	30	93
01	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1507	3	23	9	N	21	114
02	1428 N	1366	-0-	-62	-0-	1338	3	28	9	N	25	139

BRASWELL		WELL #:		1	RRCID ->	237571	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9823 - 11122
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021												

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	238330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9776 - 10596
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

WEBB, RONNIE		WELL #:		1189	RRCID ->	238721	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9697 - 9752
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	526	3	11	9	N	10	115
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	N	5	120
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	525	3	9	9	N	8	128
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	537	3	17	9	N	15	143
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	493	3	10	9	N	9	152
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	466	3	17	9	N	15	167

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518						
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	442	3	4	9	N	4				73
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	458	3	3	9	N	3				76
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	433	3	3	9	N	3				79
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5				84
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	423	3	6	9	N	5				89
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	362	3	8	9	N	7				96

ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698						
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-				70
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-				70
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-				70
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				70
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				70
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-				70

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136						
09	810 N	590	-0-	-220	-0-	584	3	6	9	N	5				146
10	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-				146
11	750 N	620	-0-	-130	-0-	611	3	9	9	N	8	1	1		153
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	580	3	10	9	N	9				162
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	576	3	14	9	N	13				175
02	588 N	458	-0-	-130	-0-	452	3	6	9	N	5				180

VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649						
09	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1021	3	12	9	N	11				107
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1032	3	13	9	N	12				119
11	1050 N	991	-0-	-59	-0-	974	3	17	9	N	15				134
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	952	3	18	9	N	16				150
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	865	3	20	9	N	18				168
02	924 N	798	-0-	-126	-0-	784	3	14	9	N	13				181

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657						
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	N	11				92
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	731	3	10	9	N	9				101
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	652	3	9	9	N	8				109
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	677	3	9	9	N	8				117
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	618	3	14	9	N	13				130
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	545	3	13	9	N	12				142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	249454	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10016	- 10676			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3570 X	3321	-0-	-249	-0-	3313	3	8	9	N	7			186
10		3627 X	3354	-0-	-273	-0-	3343	3	11	9	N	10			196
11		3480 X	3206	-0-	-274	-0-	3187	3	19	9	N	17	150	1	63
12		3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3399	3	9	9	N	8			71
01		3565 X	3422	-0-	-143	-0-	3402	3	20	9	N	18			89
02		3108 X	2815	-0-	-293	-0-	2797	3	18	9	N	16			105
-----															
VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	250659	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9796	- 9806			
09		1650 N	1445	-0-	-205	-0-	1428	3	17	9	N	15			191
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1768	3	23	9	N	21			212
11		1680 N	1643	-0-	-37	-0-	1618	3	25	9	N	23	184	1	51
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1653	3	33	9	N	30			81
01		1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1561	3	40	9	N	36			117
02		1540 N	1294	-0-	-246	-0-	1269	3	25	9	N	23			140
-----															
WATERFIELD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	250771	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9886	- 10611			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----															
VOLLMERT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	250845	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10077	- 11183			
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			242
-----															
WEBB "A"		WELL #:		1	RRCID ->	253166	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11236	PERF. 9644	- 10178			
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			116
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-			116
11		420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-			116
12		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-			116
01		434 N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-			116
02		392 N	303	-0-	-89	-0-	289	3	14	9	N	13			129
-----															
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	254206	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	11192	PERF. 9634	- 10265			
09		720 N	651	-0-	-69	-0-	641	3	10	9	N	9			45
10		713 N	664	-0-	-49	-0-	650	3	14	9	N	13			58
11		660 N	616	-0-	-44	-0-	602	3	14	9	N	13			71
12		682 N	650	-0-	-32	-0-	628	3	22	9	N	20			91
01		651 N	596	-0-	-55	-0-	590	3	6	9	N	5			96
02		588 N	547	-0-	-41	-0-	538	3	9	9	N	8			104
-----															
WATERFIELD, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	254334	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9393	- 9988			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952							
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	910	3	73	9	N	66				310
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	937	3	70	9	N	64	172	1		202
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	896	3	69	9	N	63				265
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	953	3	84	9	N	76	174	1		167
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	942	3	68	9	N	62				229
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	830	3	56	9	N	51				280

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918							
09	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	1860	3	32	9	N	29	179	1		135
10	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1909	3	43	9	N	39				174
11	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1829	3	46	9	N	42				216
12	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	1896	3	46	9	N	42				258
01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1846	3	50	9	N	45				303
02	1764 N	1706	-0-	-58	-0-	1666	3	40	9	N	36	182	1		157

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507							
09	3360 X	3241	-0-	-119	-0-	3187	3	54	9	N	49				138
10	3441 X	3343	-0-	-98	-0-	3282	3	61	9	N	55				193
11	3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3164	3	65	9	N	59				252
12	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	3257	3	66	9	N	60	175	1		137
01	3379 X	3277	-0-	-102	-0-	3232	3	45	9	N	41				178
*02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3018	3	51	9	N	46				224

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130							
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	792	3	12	9	N	11				199
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	780	3	13	9	N	12				211
11	960 N	754	-0-	-206	-0-	736	3	18	9	N	16	2	1		225
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	756	3	12	9	N	11				236
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-				236
*02	700 N	598	-0-	-102	-0-	569	3	29	9	N	26				262



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	N	5			142
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	558	3	6	9	N	5			147
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	519	3	6	9	N	5			152
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	549	3	6	9	N	5			157
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	514	3	11	9	N	10			167
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	462	3	9	9	N	8			175
-----														
MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470					
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	847	3	9	9	N	8			161
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	891	3	9	9	N	8			169
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	888	3	17	9	N	15			184
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	882	3	18	9	N	16			200
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1016	3	20	9	N	18			218
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	917	3	17	9	N	15			233
-----														
MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799					
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			182
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			182
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	N	7			189
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			189
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	591	3	11	9	N	10			199
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	511	3	9	9	N	8			207
-----														
VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	151	-0-	151	-0-	151	3			N	-0-			31
11	14B2 EXT	230	-0-	230	-0-	381	3			N	-0-			31
12	14B2 EXT	230	-0-	230	-0-	611	3			N	-0-			31
01	835 X	224	-0-	-611	-0-	224	3			N	-0-			31
*02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-			31
-----														
WATERFIELD 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 258220		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
-----														
WEBB 'T'		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764					
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	352	3	14	9	N	13			136
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	360	3	13	9	N	12			148
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	350	3	9	9	N	8			156
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	355	3	22	9	N	20			176
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	351	3	15	9	N	14			190
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	321	3	12	9	N	11			201

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MAHLER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	258224	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9573 - 10382			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39

WATERFIELD "C"		WELL #:		9	RRCID ->	258231	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	9523 - 10484
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	452	3	11	9	N	10	175
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	464	3	11	9	N	10	185
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	449	3	12	9	N	11	196
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	488	3	13	9	N	12	208
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	364	3	9	9	N	8	216
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	375	3	6	9	N	5	221

MAHLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	258541	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	9367 - 9941
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53

WEBB "A"		WELL #:		2	RRCID ->	258644	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9290 - 10386
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1547	3	12	9	N	11	96
10	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1588	3	13	9	N	12	108
11	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1532	3	12	9	N	11	119
12	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1538	3	19	9	N	17	136
01	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1520	3	12	9	N	11	147
02	1428 N	1309	-0-	-119	-0-	1294	3	15	9	N	14	161

WEBB "A"		WELL #:		3	RRCID ->	258645	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9526 - 10350
09	14B2 EXT	454	-0-	454	1339	447	3	7	9	N	6	59
10	1790 X	451	-0-	-1339	-0-	441	3	10	9	N	9	68
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	N	3	71
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	454	3	6	9	N	5	76
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	N	15	91
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	N	8	99

WATERFIELD B		WELL #:		5	RRCID ->	258698	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11182	PERF.	9846 - 10101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	278	1	7858	3	N	118			358
						130	9							
10	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	287	1	8132	3	N	132	172	1	318
						145	9							
11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	278	1	7574	3	N	147	184	1	281
						162	9							
12	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	287	1	7741	3	N	114			395
						125	9							
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	287	1	7200	3	N	88	176	1	307
						97	9							
*02	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	259	1	6395	3	N	80	173	1	214
						88	9							
WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282					
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1323	3	28	9	N	25			193
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1297	3	28	9	N	25			218
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1222	3	33	9	N	30	182	1	66
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1249	3	39	9	N	35			101
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1126	3	36	9	N	33			134
02	1148 N	1105	-0-	-43	-0-	1080	3	25	9	N	23			157
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514					
09	930 N	927	-0-	-3	-0-	921	3	6	9	N	5			451
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	883	3	6	9	N	5			456
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	829	3	6	9	N	5			461
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	848	3	12	9	N	11			472
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	834	3	11	9	N	10			482
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	755	3	8	9	N	7			489
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443					
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2653	3	90	9	N	82			222
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2772	3	83	9	N	75			297
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2704	3	103	9	N	94	178	1	213
12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2764	3	78	9	N	71			284
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2681	3	77	9	N	70	191	1	163
*02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2442	3	76	9	N	69			232
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010			TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133					
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-			522
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1544	3	61	9	N	55	184	1	393
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1952	3	101	9	N	92			485
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2152	3	116	9	N	105	186	1	404
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2090	3	111	9	N	101			505
*02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1857	3	21	9	N	19			524

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875								
09	3570 X	2906	-0-	-664	-0-	2852	3	54	9	N	49					424
10	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3130	3	61	9	N	55	180	1			299
11	3210 X	3002	-0-	-208	-0-	2938	3	64	9	N	58	1	1			356
12	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3080	3	55	9	N	50					406
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3322	3	73	9	N	66	187	1			285
*02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2838	3	51	9	N	46					331
-----																
WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398								
09	5820 X	5252	-0-	-568	-0-	5182	3	70	9	N	64					296
10	5921 X	5444	-0-	-477	-0-	5368	3	76	9	N	69	176	1			189
11	5610 X	5159	-0-	-451	-0-	5070	3	89	9	N	81	1	1			269
12	5704 X	5300	-0-	-404	-0-	5208	3	92	9	N	84	175	1			178
01	5487 X	4808	-0-	-679	-0-	4723	3	85	9	N	77					255
02	4928 X	4046	-0-	-882	-0-	3998	3	48	9	N	44					299
-----																
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075								
09	3420 X	3260	-0-	-160	-0-	3199	3	61	9	N	55	179	1			204
10	3441 X	3313	-0-	-128	-0-	3244	3	69	9	N	63					267
11	3330 X	3231	-0-	-99	-0-	3151	3	80	9	N	73					340
12	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3179	3	84	9	N	76	172	1			244
01	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	3247	3	64	9	N	58					302
02	3052 X	2731	-0-	-321	-0-	2677	3	54	9	N	49					351
-----																
A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030								
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3489	3	51	9	N	46					294
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3774	3	62	9	N	56					350
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3631	3	75	9	N	68	183	1			235
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3731	3	83	9	N	75					310
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3592	3	78	9	N	71					381
*02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3347	3	52	9	N	47	176	1			252
-----																
VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MAHLER "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	264796	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10360	- 13796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020													

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	- 13130
09	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	2899	3	83	9	N	362
10	3348	X	3026	-0-	-322	-0-	2936	3	90	9	N	444
11	3240	X	2915	-0-	-325	-0-	2820	3	95	9	N	352
12	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	2970	3	92	9	N	436
01	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	2974	3	97	9	N	524
*02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2722	3	83	9	N	435

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	6300	X	5849	-0-	-451	-0-	5786	3	63	9	N	331
10	6758	X	6136	-0-	-622	-0-	6060	3	76	9	N	400
11	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	5631	3	86	9	N	475
12	6758	X	5632	-0-	-1126	-0-	5545	3	87	9	N	371
01	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6270	3	155	9	N	512
02	5544	X	5507	-0-	-37	-0-	5408	3	99	9	N	424

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541
09	3660	X	3289	-0-	-371	-0-	3258	3	31	9	N	323
10	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3341	3	41	9	N	177
11	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	3121	3	50	9	N	219
12	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	3187	3	44	9	N	259
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3607	3	44	9	N	299
02	3080	X	2805	-0-	-275	-0-	2798	3	7	9	N	122

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817
09	3510	X	2944	-0-	-566	-0-	2853	3	91	9	N	318
10	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3027	3	105	9	N	252
11	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	2909	3	109	9	N	351
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3114	3	111	9	N	279
01	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	2954	3	98	9	N	368
02	2828	X	2703	-0-	-125	-0-	2648	3	55	9	N	418

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID -> 266539		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 9793		PERF.10177 - 13820						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	450	N	428	-0-	-22	-0-		428	3		N	-0-				205
10	465	N	395	-0-	-70	-0-		395	3		N	-0-				205
11	420	N	307	-0-	-113	-0-		285	3	22	9	20				225
12	434	N	345	-0-	-89	-0-		337	3	8	9	7				232
01	403	N	331	-0-	-72	-0-		331	3		N	-0-				232
02	280	N	179	-0-	-101	-0-		179	3		N	-0-				232
-----																
WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10122 - 15180						
09	4650	X	4492	-0-	-158	-0-		4362	3	130	9	N	118	168	1	257
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-		4579	3	154	9	N	140	172	1	225
11	4530	X	4494	-0-	-36	-0-		4352	3	142	9	N	129	3	1	351
12	4681	X	4636	-0-	-45	-0-		4498	3	138	9	N	125	161	1	315
01	4743	X	4615	-0-	-128	-0-		4474	3	141	9	N	128	187	1	256
02	4284	X	4132	-0-	-152	-0-		4005	3	127	9	N	115			371
-----																
WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10507 - 14173						
09	3780	X	3469	-0-	-311	-0-		3418	3	51	9	N	46			287
10	3782	X	3588	-0-	-194	-0-		3529	3	59	9	N	54			341
11	3600	X	3363	-0-	-237	-0-		3295	3	68	9	N	62	187	1	216
12	3720	X	3324	-0-	-396	-0-		3251	3	73	9	N	66			282
01	3689	X	2987	-0-	-702	-0-		2922	3	65	9	N	59			341
02	3248	X	2723	-0-	-525	-0-		2670	3	53	9	N	48			389
-----																
WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062 - 12286						
09	3360	X	3047	-0-	-313	-0-		2985	3	62	9	N	56			283
10	3286	X	3221	-0-	-65	-0-		3145	3	76	9	N	69			352
11	3180	X	3032	-0-	-148	-0-		2945	3	87	9	N	79	184	1	247
12	3286	X	3106	-0-	-180	-0-		3009	3	97	9	N	88			335
01	3255	X	2700	-0-	-555	-0-		2615	3	85	9	N	77	180	1	232
02	2912	X	2221	-0-	-691	-0-		2169	3	52	9	N	47			279
-----																
VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906						
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-		5548	3	97	9	N	88			271
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-		5642	3	100	9	N	91	178	1	184
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-		5519	3	107	9	N	97	5	1	276
12	5828	X	5702	-0-	-126	-0-		5616	3	86	9	N	78	182	1	172
01	5828	X	5535	-0-	-293	-0-		5436	3	99	9	N	90			262
02	5264	X	3132	-0-	-2132	-0-		3104	3	28	9	N	25			287
-----																
WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185						
09	3300	X	2958	-0-	-342	-0-		2918	3	40	9	N	36			201
10	3348	X	3166	-0-	-182	-0-		3120	3	46	9	N	42			243
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-		2975	3	56	9	N	51	1	1	293
12	3255	X	3239	-0-	-16	-0-		3186	3	53	9	N	48	191	1	150
01	3193	X	3115	-0-	-78	-0-		3063	3	52	9	N	47			197
02	2856	X	2848	-0-	-8	-0-		2806	3	42	9	N	38			235

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MAHLER "B"		WELL #:		3SL	RRCID ->	267530	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	10232	PERF.10626	- 12981	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	7920 X	7441	-0-	-479	-0-	1655	1	5556	3	N	209	194 1	414
						230	9						
10	8060 X	7496	-0-	-564	-0-	1709	1	5570	3	N	197	180 1	431
						217	9						
11	7800 X	7281	-0-	-519	-0-	1655	1	5387	3	N	217	381 1	267
						239	9						
12	7874 X	7445	-0-	-429	-0-	1709	1	5495	3	N	219	195 1	291
						241	9						
01	7874 X	7434	-0-	-440	-0-	1709	1	5501	3	N	204	187 1	308
						224	9						
*02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	1545	1	5323	3	N	177		485
						195	9						
-----													
WATERFIELD 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	267559	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	10418	PERF.10760	- 14858	
09	5400 X	5102	-0-	-298	-0-	5049	3	53	9	N	48		451
10	5487 X	5222	-0-	-265	-0-	5163	3	59	9	N	54	176 1	329
11	5250 X	4969	-0-	-281	-0-	4905	3	64	9	N	58	2 1	385
12	5363 X	5109	-0-	-254	-0-	5048	3	61	9	N	55		440
01	5332 X	5006	-0-	-326	-0-	4939	3	67	9	N	61	174 1	327
02	4760 X	4472	-0-	-288	-0-	4420	3	52	9	N	47		374
-----													
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	267575	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9954	- 10018	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
A. WEBB ESTATE		WELL #:		4190SL	RRCID ->	267592	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.10190	- 13410	
09	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5238	3	76	9	N	69		413
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5917	3	107	9	N	97		510
11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5662	3	123	9	N	112	179 1	443
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6003	3	144	9	N	131	185 1	389
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4180	3	76	9	N	69		458
*02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3501	3	70	9	N	64		522
-----													
MAHLER "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	267605	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10111	- 14375	
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3482	3	83	9	N	75		290
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3626	3	88	9	N	80	168 1	202
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3507	3	80	9	N	73	2 1	273
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3690	3	100	9	N	91	180 1	184
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3645	3	102	9	N	93		277
*02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3295	3	81	9	N	74	173 1	178
-----													
MAHLER		WELL #:		12H	RRCID ->	267606	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10087	- 14644	
09	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	6800	3	682	9	N	620	689 1	375
10	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6847	3	634	9	N	576	502 1	449
11	7470 X	6968	-0-	-502	-0-	6406	3	562	9	N	511	522 1	438
12	7719 X	7518	-0-	-201	-0-	6946	3	572	9	N	520	511 1	447
01	7719 X	7583	-0-	-136	-0-	6976	3	607	9	N	552	359 1	640
02	6972 X	6516	-0-	-456	-0-	6058	3	458	9	N	416	546 1	510

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2044	-0-	-176	-0-	1990 3	54 9	N	49	184 1	274
10	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2142 3	74 9	N	67		341
11	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	2008 3	78 9	N	71		412
12	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2013 3	79 9	N	72	189 1	295
01	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	1980 3	47 9	N	43		338
02	1960	N	1617	-0-	-343	-0-	1574 3	43 9	N	39		377
-----												
VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002		
09	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1948 3	43 9	N	39	185 1	102
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2062 3	73 9	N	66		168
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1979 3	75 9	N	68	2 1	234
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2015 3	79 9	N	72	185 1	121
01	2139	N	1859	-0-	-280	-0-	1789 3	70 9	N	64		185
02	1904	N	1568	-0-	-336	-0-	1512 3	56 9	N	51		236
-----												
VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433		
09	6600	X	5180	-0-	-1420	-0-	5127 3	53 9	N	48		307
10	6572	X	6077	-0-	-495	-0-	5987 3	90 9	N	82		389
11	6270	X	5761	-0-	-509	-0-	5641 3	120 9	N	109	179 1	319
12	6231	X	5993	-0-	-238	-0-	5893 3	100 9	N	91	179 1	231
01	6076	X	5797	-0-	-279	-0-	5681 3	116 9	N	105		336
02	5488	X	5229	-0-	-259	-0-	5171 3	58 9	N	53	185 1	204
-----												
WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918		
09	3240	X	2951	-0-	-289	-0-	2832 3	119 9	N	108	190 1	274
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2991 3	143 9	N	130		404
11	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	2556 3	138 9	N	125	190 1	339
12	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2645 3	120 9	N	109	176 1	272
01	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2627 3	132 9	N	120	184 1	208
02	2828	X	2550	-0-	-278	-0-	2427 3	123 9	N	112		320
-----												
WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153		
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2480 3	36 9	N	33		520
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2583 3	34 9	N	31	178 1	373
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2477 3	35 9	N	32	1 1	404
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2596 3	45 9	N	41		445
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2572 3	36 9	N	33		478
*02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2297 3	30 9	N	27		505
-----												
VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760		
09	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8694 3	134 9	N	122	170 1	518
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7697 3	140 9	N	127		645
11	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8483 3	178 9	N	162	353 1	454
12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8511 3	124 9	N	113		567
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8686 3	188 9	N	171	176 1	562
*02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7791 3	146 9	N	133	171 1	524
-----												
MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542		
09	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	2037 3	90 9	N	82		394
10	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2097 3	96 9	N	87	177 1	304
11	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2025 3	100 9	N	91	3 1	392
12	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2096 3	98 9	N	89	192 1	289
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2053 3	99 9	N	90		379
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	1867 3	86 9	N	78		457



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4800 X	4468	-0-	-332	-0-	4365 3	103 9	N	94	180 1			323
10		4836 X	4590	-0-	-246	-0-	4480 3	110 9	N	100				423
11		4620 X	4362	-0-	-258	-0-	4261 3	101 9	N	92	185 1			330
12		4712 X	4610	-0-	-102	-0-	4503 3	107 9	N	97	181 1			246
01		4681 X	4558	-0-	-123	-0-	4444 3	114 9	N	104				350
02		4172 X	4039	-0-	-133	-0-	3944 3	95 9	N	86				436
-----														
A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161														
09		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7778 3	128 9	N	116				411
10		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8025 3	112 9	N	102	171 1			342
11		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7110 3	89 9	N	81	185 1			238
12		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7536 3	123 9	N	112	185 1			165
01		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6440 3	147 9	N	134				299
*02		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6187 3	163 9	N	148				447

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		1500 N	1344	-0-	-156	-0-	1299 3	45 9	N	41			440
10		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1330 3	53 9	N	48			488
11		1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1271 3	46 9	N	42	1 1		529
12		1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1290 3	69 9	N	63	183 1		409
01		1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1287 3	61 9	N	55			464
02		1232 N	1191	-0-	-41	-0-	1140 3	51 9	N	46			510
-----													
MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		178
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
-----													
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2	EXT	115	-0-	115	115	115 3		N	-0-			74
11	14B2	EXT	353	-0-	353	468	353 3		N	-0-			74
12	14B2	EXT	276	-0-	276	744	276 3		N	-0-			74
01	983	X	239	-0-	-744	-0-	239 3		N	-0-			74
*02	336	N	199	-0-	-137	-0-	199 3		N	-0-			74
-----													
MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010													
09	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12032 3	275 9	N	250	374 1		359
10	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	12928 3	245 9	N	223	184 1		398
11	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12558 3	257 9	N	234	6 1		626
12	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12598 3	234 9	N	213	572 1		267
01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12170 3	187 9	N	170			437
*02	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11283 3	224 9	N	204			641
-----													
WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668													
09	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3436 3	73 9	N	66			340
10	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	3543 3	76 9	N	69			409
11	3630	X	3454	-0-	-176	-0-	3378 3	76 9	N	69	189 1		289
12	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3537 3	80 9	N	73			362
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3468 3	282 9	N	256	191 1		427
*02	3276	X	3110	-0-	-166	-0-	3110 3		N	-0-			427
-----													
A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159													
09	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2166 3	42 9	N	38			263
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2277 3	53 9	N	48			311
11	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	2215 3	64 9	N	58	185 1		184
12	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2100 3	69 9	N	63			247
01	2325	N	1362	-0-	-963	-0-	1319 3	43 9	N	39			286
02	2128	N	1154	-0-	-974	-0-	1126 3	28 9	N	25			311

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	5070 X	4674	-0-	-396	-0-	4610	3	64	9	N	58	175	1	274
10	5146 X	4767	-0-	-379	-0-	4694	3	73	9	N	66			340
11	4800 X	4740	-0-	-60	-0-	4654	3	86	9	N	78	3	1	415
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4882	3	68	9	N	62	183	1	294
01	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4784	3	87	9	N	79			373
*02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4529	3	68	9	N	62			435
-----														
MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850				
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4559	3	74	9	N	67	188	1	80
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4677	3	65	9	N	59			139
11	4620 X	4545	-0-	-75	-0-	4438	3	107	9	N	97	174	1	62
12	4774 X	4011	-0-	-763	-0-	3921	3	90	9	N	82			144
01	4774 X	3778	-0-	-996	-0-	3702	3	76	9	N	69			213
02	4312 X	3447	-0-	-865	-0-	3380	3	67	9	N	61	177	1	97
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953				
09	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	20216	3	626	9	N	569	562	1	512
10	21564 X	21564	-0-	-0-	-0-	20924	3	640	9	N	582	568	1	526
11	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	20408	3	641	9	N	583	758	1	351
12	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	20817	3	647	9	N	588	375	1	564
01	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	19201	3	590	9	N	536	379	1	721
*02	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	17407	3	526	9	N	478	743	1	456
-----														
MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 4H		RRCID -> 272908		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10177 - 15025				
09	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	1296	1	10622	3	N	303	376	1	142
						333	9							
10	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	1339	1	10979	3	N	312	188	1	266
						343	9							
11	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	1296	1	10464	3	N	301	375	1	192
						331	9							
12	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1339	1	10817	3	N	326	191	1	327
						359	9							
01	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	1339	1	10451	3	N	333	382	1	278
						366	9							
*02	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	1210	1	9011	3	N	273	384	1	167
						300	9							
-----														
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 1H		RRCID -> 274550		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10450 - 14721				
09	6210 X	5332	-0-	-878	-0-	5271	3	61	9	N	55			366
10	6231 X	5210	-0-	-1021	-0-	5143	3	67	9	N	61	178	1	249
11	5730 X	5589	-0-	-141	-0-	5483	3	106	9	N	96	2	1	343
12	5921 X	5184	-0-	-737	-0-	5114	3	70	9	N	64	187	1	220
01	5921 X	5018	-0-	-903	-0-	4930	3	88	9	N	80			300
02	5208 X	4311	-0-	-897	-0-	4242	3	69	9	N	63			363

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		15630 X	14750	-0-	-880	-0-	14313 3	437 9	N	397	380 1		316
10		15779 X	15153	-0-	-626	-0-	14662 3	491 9	N	446	381 1		381
11		15090 X	14403	-0-	-687	-0-	13945 3	458 9	N	416	392 1		405
12		15531 X	14915	-0-	-616	-0-	14428 3	487 9	N	443	373 1		475
01		15345 X	14680	-0-	-665	-0-	14194 3	486 9	N	442	589 1		328
02		13776 X	13516	-0-	-260	-0-	13122 3	394 9	N	358	190 1		496
-----													
VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
09		14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14709 3	136 9	N	124	173 1		508
10		15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	15313 3	167 9	N	152			660
11		14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14637 3	182 9	N	165	204 1		621
12		14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14365 3	168 9	N	153	172 1		602
01		14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14685 3	208 9	N	189	189 1		602
*02		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12791 3	128 9	N	116	179 1		539
-----													
FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
09		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4531 3	72 9	N	65			284
10		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4710 3	77 9	N	70	174 1		180
11		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4527 3	81 9	N	74	7 1		247
12		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4660 3	86 9	N	78			325
01		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4440 3	74 9	N	67	186 1		206
*02		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3890 3	65 9	N	59			265
-----													
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
09		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2144 3	68 9	N	62			299
10		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2193 3	67 9	N	61	176 1		184
11		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1961 3	77 9	N	70	6 1		248
12		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2756 3	97 9	N	88			336
01		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2466 3	76 9	N	69	157 1		248
*02		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2012 3	61 9	N	55			303
-----													
WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768	
09		3810 X	3293	-0-	-517	-0-	3199 3	94 9	N	85			177
10		3937 X	3635	-0-	-302	-0-	3525 3	110 9	N	100	178 1		99
11		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3407 3	117 9	N	106	2 1		203
12		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3529 3	122 9	N	111	174 1		140
01		3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3363 3	118 9	N	107			247
02		3276 X	3050	-0-	-226	-0-	2937 3	113 9	N	103	172 1		178
-----													
VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	- 14740	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH		9999		PERF.10482 - 15635	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3390 X	2810	-0-	-580	-0-	276	1	2336	3	N	180	168 1	279
10	3503 X	2961	-0-	-542	-0-	198	9	2471	3	N	186	175 1	290
11	3210 X	2851	-0-	-359	-0-	285	1	2381	3	N	176	177 1	289
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	205	9	2575	3	N	168	177 1	280
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	276	1	2474	3	N	197	165 1	312
*02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	194	9	2309	3	N	171	183 1	300
						285	1						
						185	9						
						217	9						
						258	1						
						188	9						
-----													
WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH		9629		PERF.10001 - 14819	
09	4200 X	3734	-0-	-466	-0-	3669	3	65	9	N	59		109
10	4154 X	3919	-0-	-235	-0-	3853	3	66	9	N	60		169
11	4020 X	3741	-0-	-279	-0-	3677	3	64	9	N	58	2 1	225
12	4154 X	3561	-0-	-593	-0-	3470	3	91	9	N	83	190 1	118
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3895	3	87	9	N	79		197
02	3528 X	3390	-0-	-138	-0-	3328	3	62	9	N	56	182 1	71
-----													
MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH		9913		PERF.10242 - 15146	
09	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	13814	3	406	9	N	369	192 1	596
10	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13243	3	442	9	N	402	542 1	456
11	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13235	3	419	9	N	381	195 1	642
12	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	14057	3	407	9	N	370	568 1	444
01	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13466	3	360	9	N	327	375 1	396
*02	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	10782	3	274	9	N	249	193 1	452
-----													
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH		10136		PERF.10461 - 14882	
09	5790 X	5105	-0-	-685	-0-	5047	3	58	9	N	53		298
10	5766 X	5204	-0-	-562	-0-	5140	3	64	9	N	58	185 1	171
11	5460 X	4778	-0-	-682	-0-	4712	3	66	9	N	60	3 1	228
12	5580 X	5153	-0-	-427	-0-	5089	3	64	9	N	58		286
01	5394 X	4775	-0-	-619	-0-	4702	3	73	9	N	66		352
02	4760 X	4518	-0-	-242	-0-	4448	3	70	9	N	64	194 1	222
-----													
WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH		9879		PERF.10109 - 15100	
09	1980 N	1792	-0-	-188	-0-	1764	3	28	9	N	25		233
10	2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1828	3	32	9	N	29		262
11	1920 N	1720	-0-	-200	-0-	1684	3	36	9	N	33		295
12	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1798	3	41	9	N	37		332
01	1860 N	1545	-0-	-315	-0-	1514	3	31	9	N	28		360
02	1596 N	1434	-0-	-162	-0-	1401	3	33	9	N	30	190 1	200
-----													
WEBB 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 277998		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH		9711		PERF.10000 - 15203	
09	5910 X	5433	-0-	-477	-0-	5332	3	101	9	N	92	192 1	253
10	6045 X	5426	-0-	-619	-0-	5367	3	59	9	N	54		307
11	5850 X	5346	-0-	-504	-0-	5257	3	89	9	N	81		388
12	5859 X	5359	-0-	-500	-0-	5147	3	212	9	N	193	195 1	386
01	5828 X	4816	-0-	-1012	-0-	4691	3	125	9	N	114	197 1	303
02	5068 X	4423	-0-	-645	-0-	4322	3	101	9	N	92		395

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	8970 X	8502	-0-	-468	-0-	8397	3	105	9	N	95	310
10	9083 X	8348	-0-	-735	-0-	8219	3	129	9	N	117	253
11	8790 X	7824	-0-	-966	-0-	7713	3	111	9	N	101	178
12	8773 X	8102	-0-	-671	-0-	7977	3	125	9	N	114	292
01	8773 X	8031	-0-	-742	-0-	7906	3	125	9	N	114	241
02	7924 X	7203	-0-	-721	-0-	7090	3	113	9	N	103	173
-----												
FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122		
09	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	21181	3	231	9	N	210	409
10	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	20962	3	168	9	N	153	188
11	21053 X	21053	-0-	-0-	-0-	20816	3	237	9	N	215	189
12	21798 X	21798	-0-	-0-	-0-	21510	3	288	9	N	262	451
01	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22061	3	325	9	N	295	350
*02	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	20045	3	257	9	N	234	392
-----												
CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11421 - 15464		
09	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	19135	3	241	9	N	219	890
10	22823 X	22823	-0-	-0-	-0-	22608	3	215	9	N	195	1085
11	28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	28661	3	285	9	N	259	963
12	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	27752	3	120	9	N	109	1072
01	30250 X	30250	-0-	-0-	-0-	29801	3	449	9	N	408	1294
*02	32258 X	32258	-0-	-0-	-0-	32201	3	57	9	N	52	1162
-----												
CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11540 - 16108		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAHLER 108		WELL #: 1H		RRCID -> 278402		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 9980 - 16655		
09	14850 X	13986	-0-	-864	-0-	13667	3	319	9	N	290	385
10	15283 X	14365	-0-	-918	-0-	14034	3	331	9	N	301	311
11	14610 X	13664	-0-	-946	-0-	13342	3	322	9	N	293	411
12	14911 X	14117	-0-	-794	-0-	13791	3	326	9	N	296	335
01	14694 X	13761	-0-	-933	-0-	13428	3	333	9	N	303	257
02	13048 X	12131	-0-	-917	-0-	11845	3	286	9	N	260	517
-----												
FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 278419		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10665 - 15551		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAHLER 106 SL		WELL #: 9H		RRCID -> 278603		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 9980 - 14262		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
10		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					211
11		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					211
12		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					211
01		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					211
*02		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10086 - 10420

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

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

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

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

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

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

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022 - WELL PLUGGED 2/11/2022

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FLOWERS C		WELL #: 1106		RRCID -> 164786	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 4095	- 4102							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS -C-		WELL #: 1006		RRCID -> 164830	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4102	- 4108							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS -D-		WELL #: 807		RRCID -> 164885	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4232	- 4246							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS -D-		WELL #: 607		RRCID -> 166427	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4139	- 4145							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS "C"		WELL #: 1206		RRCID -> 169477	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 4082	- 4105							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS "C"		WELL #: 1306		RRCID -> 169489	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4194	- 4202							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS "C"		WELL #: 1406		RRCID -> 169631	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4094	- 4110							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CHAMBERS		WELL #:		303	RRCID ->	171449	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 3998 - 4008				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MAHLER, FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	057997	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12029 - 12035				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FLOWERS, R. A.				WELL #:	4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11850 - 11930			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FLOWERS -C-				WELL #:	306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12075 - 12187			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
WATERFIELD -C-				WELL #:	1	RRCID ->	040695	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12088 - 12119			
09	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3		N	-0-				-0-
10	1488 N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3		N	-0-				-0-
11	1560 N	122	-0-	-1438	B	-0-	122	3		N	-0-				-0-
12	1550 N	1110	-0-	-440	B	-0-	1110	3		N	-0-				-0-
01	1843 N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3		N	-0-				-0-
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3		N	-0-				-0-

WATERFIELD "C"				WELL #:	5	RRCID ->	169849	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12013 - 12068			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		60462 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MAHLER		WELL #:		6	RRCID ->	170824	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12101 - 12221				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		21 X	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		N	-0-			72
10		252 X	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			72
11		1821 X	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3		N	-0-			72
12		2882 X	2882	-0-	-0-	B	-0-	2882	3		N	-0-			72
01		2995 X	2995	-0-	-0-	B	-0-	2995	3		N	-0-			72
*02		3412 X	3412	-0-	-0-	B	-0-	3412	3		N	-0-			72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)				60462 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209								
CAMPBELL, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	035603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11186 - 11204	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAMPBELL 37		WELL #:		1	RRCID ->	039709	COMPL. DATE	07/02/1966	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11328 - 11362	
09	660	N	660	-0-	-0-			660	3	N	-0-	-0-
10	683	N	683	-0-	-0-			683	3	N	-0-	-0-
11	672	N	672	-0-	-0-			672	3	N	-0-	-0-
12	677	N	677	-0-	-0-			677	3	N	-0-	-0-
01	682	N	682	-0-	-0-			682	3	N	-0-	-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-			638	3	N	-0-	-0-

EARP		WELL #:		1	RRCID ->	042011	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11262 - 11314	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		5	RRCID ->	223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025 - 11117	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		11	RRCID ->	227990	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11053 - 11125	
09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-			3084	3	N	-0-	-0-
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-			3194	3	N	-0-	-0-
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-			3122	3	N	-0-	-0-
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-			3200	3	N	-0-	-0-
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-			3171	3	N	-0-	-0-
*02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-			2864	3	N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 032226	COMPL. DATE 09/27/1963	TOTAL DEPTH 11499	PERF.11096	- 11106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2		N	-0-	99
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	99
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	99
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	99
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-	99
*02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	99

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		1	RRCID -> 039239	COMPL. DATE 03/24/1966	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11127	- 11132		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		8	N	154 1	28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		2L	RRCID -> 086708	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11004	- 11017	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID -> 196234	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10920	- 11200			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 199453	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 11155	PERF.11026	- 11070			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID -> 205481	COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 11260	PERF. N/A				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

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

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
BCE-MACH II LLC 040205  
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	1351	2	3	9	N	3	186	1			38
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24					62
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1443	2	52	9	N	47					109
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	N	15					124
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1494	2	29	9	N	26					150
02	1400 N	1324	-0-	-76	-0-	1301	2	23	9	N	21					171

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	30	1	280	2	N	-0-					18
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	12					30
						13	9									
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	N	-0-					30
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	10					40
						11	9									
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	10					50
						11	9									
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					50

OIL AND GAS DIVISION

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) BLACKBEARD OPERATING, LLC KAUFMAN, SUSAN B.		60946 400 073056	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
WELL #: 4081		RRCID -> 243607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7527	- 10628			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	631 N	631	-0-	-0-	612 2	19 9	N	17		74
10	854 N	854	-0-	-0-	836 2	18 9	N	16		90
11	1200 N	1200	-0-	-0-	1170 2	30 9	N	27		117
12	707 N	707	-0-	-0-	677 2	30 9	N	27		144
01	646 N	646	-0-	-0-	604 2	42 9	N	38		182
*02	468 N	468	-0-	-0-	439 2	29 9	N	26	169 1	39

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) PRESIDIO PETROLEUM LLC GILL		60948 080 676084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
WELL #: 1062		RRCID -> 197939	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 14125	PERF.13804	- 13906				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC PABLO		60957 500 631643	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 1032		RRCID -> 157329	COMPL. DATE 01/01/1996	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10776	- 11111				
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 2	N	-0-		110
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2	N	-0-		110
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		110
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2	N	-0-		110
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2	N	-0-		110
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491 2	N	-0-		110

UNIT PETROLEUM COMPANY DILLMAN GW		877099	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
WELL #: 1402		RRCID -> 213115	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 11215	PERF. 9964	- 11088				
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1181 3	13 9	N	12	106
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1180 3	40 9	N	36	142
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-	142
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-	142
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1156 3	50 9	N	45	187
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-	187

WILDHORSE OPERATING COMPANY CAMPBELL -A-		923452	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
WELL #: 1041		RRCID -> 079411	COMPL. DATE 11/06/1978	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11137	- 11630				
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561 3		N	-0-	12
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-	12
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	728 3	10 9	N	9	21
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-	21
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-	21
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	21

MIAMI AIRPORT (MORROW) PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY, BOB "C"		60960 250 676084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
WELL #: 2034		RRCID -> 192062	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11095	- 11163				
09	14B2 EXT	151	-0-	151	192	151 2		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	195	-0-	195	387	195 2		N	-0-	-0-
11	681	192	-0-	-489	-0-	192 2		N	-0-	-0-
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-

-----													
MILLS RANCH (ATOKA)			61691 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
DAVIS FAMILY			WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200		PERF.14206 - 16370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-		85
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	53 1	32
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-		32
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		32
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		32
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-		32
-----													
CREST RESOURCES, INC.			189901										
HARDIN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 075151		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 16670		PERF.16044 - 16254		
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-		-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-		-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		-0-
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574										
FOSTER-WHEELER			WELL #: 1		RRCID -> 276388		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 16800		PERF. 5130 - 5278		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
DAVIS			WELL #: 4043		RRCID -> 243633		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 16874		PERF.14379 - 16875		
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-		25
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-		25
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-		25
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-		25
01	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2			N	-0-		25
02	1232 N	987	-0-	-245	-0-	987	2			N	-0-		25
-----													
DAVIS			WELL #: 2053		RRCID -> 248272		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 17750		PERF.14994 - 17176		
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-		61
10	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-		61
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3223	2		22 9	N	20		81
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-		81
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-		81
*02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2		11 9	N	10		91
-----													
DAVIS			WELL #: 1043		RRCID -> 250663		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 17410		PERF.16934 - 17364		
09	3510 X	3236	-0-	-274	-0-	3236	2			N	-0-		30
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-		30
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-		30
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-		30
01	3658 X	3432	-0-	-226	-0-	3432	2			N	-0-		30
02	3724 X	3192	-0-	-532	-0-	3192	2			N	-0-		30

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.15751	- 16148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5551 X	5551	-0-	-0-	5483 2	68 9	N	62		152
10		6190 X	6190	-0-	-0-	6099 2	91 9	N	83	172 1	63
11		6014 X	6014	-0-	-0-	5935 2	79 9	N	72		135
12		6280 X	6280	-0-	-0-	6184 2	96 9	N	87	177 1	45
01		6340 X	6340	-0-	-0-	6255 2	85 9	N	77		122
*02		5378 X	5378	-0-	-0-	5300 2	78 9	N	71		193
-----											
MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.16212	- 16306
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
-----											
MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)				61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MILLS, R. D.				WELL #: 1 U	RRCID -> 133497	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	21735	PERF.13850	- 13900
09		600 N	578	-0-	-22	578 2		Y	-0-		43
10		620 N	538	-0-	-82	538 2		Y	-0-		43
11		600 N	520	-0-	-80	520 2		Y	-0-		43
12		589 N	540	-0-	-49	540 2		Y	-0-		43
01		527 N	476	-0-	-51	476 2		Y	-0-		43
02		476 N	457	-0-	-19	457 2		Y	-0-		43
-----											
JILL 54				WELL #: 1	RRCID -> 267252	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	16587	PERF.13305	- 13560
09		3450 X	3421	-0-	-29	3370 2	51 9	N	46		144
10		3565 X	3501	-0-	-64	3439 2	62 9	N	56		200
11		3450 X	3244	-0-	-206	3243 2	1 9	N	1	188 1	13
12		3565 X	3392	-0-	-173	3335 2	57 9	N	52		65
01		3565 X	3099	-0-	-466	2991 2	108 9	N	98		163
02		3192 X	2675	-0-	-517	2596 2	79 9	N	72	80 1	155
-----											
LARA 54				WELL #: 1	RRCID -> 268179	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	16554	PERF.13195	- 13655
09		4892 X	4892	-0-	-0-	4805 2	87 9	N	79		156
10		5068 X	5068	-0-	-0-	5000 2	68 9	N	62	184 1	34
11		4826 X	4826	-0-	-0-	4676 2	150 9	N	136		170
12		4792 X	4792	-0-	-0-	4701 2	91 9	N	83	175 1	78
01		4239 X	4239	-0-	-0-	4161 2	78 9	N	71		149
*02		3829 X	3829	-0-	-0-	3823 2	6 9	N	5	114 1	40
-----											
TYLER 55				WELL #: 1	RRCID -> 268646	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16215	PERF.12902	- 14500
09		300 N	272	-0-	-28	272 2		N	-0-		-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
01		310 N	288	-0-	-22	288 2		N	-0-		-0-
*02		258 N	258	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		630 N	467	-0-	-163	-0-	437	2	30	9	N	27	117
*07		589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-	117
*08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	117
*09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	117
*10		620 N	583	-0-	-37	-0-	566	2	17	9	N	15	20
*11		600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-	20
*12		589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-	20
*01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	20
*02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	20
-----													
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600													
09		360 N	138	-0-	-222	-0-	138	2			N	-0-	-0-
10		403 N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-	-0-
11		390 N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-	-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-	-0-
02		280 N	75	-0-	-205	-0-	75	2			N	-0-	-0-
-----													
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959 JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465													
09		5100 X	4869	-0-	-231	-0-	4823	2	46	9	N	42	140
10		5270 X	4667	-0-	-603	-0-	4613	2	54	9	N	49	172
11		4740 X	4183	-0-	-557	-0-	4117	2	66	9	N	60	203
12		5022 X	4261	-0-	-761	-0-	4202	2	59	9	N	54	241
01		5022 X	4462	-0-	-560	-0-	4441	2	21	9	N	19	250
02		4536 X	4307	-0-	-229	-0-	4300	2	7	9	N	6	248
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785													
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-	40
10		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4675	2	1	9	N	1	41
11		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-	41
12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-	41
01		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-	41
*02		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-	41
-----													
HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903													
09		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	N	17	92
10		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2608	2	28	9	N	25	117
11		2370 X	2320	-0-	-50	-0-	2287	2	33	9	N	30	87
12		2449 X	2439	-0-	-10	-0-	2433	2	6	9	N	5	28
01		2449 X	1997	-0-	-452	-0-	1980	2	17	9	N	15	43
*02		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2681	2	15	9	N	14	57



MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5					93
10		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4060	2	30	9	N	27					120
11		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3899	2	9	9	N	8	85	1			43
12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4331	2	50	9	N	45					88
01		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4233	2	31	9	N	28					116
*02		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3732	2	11	9	N	10					126

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																	
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280																	
09		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4015	2	197	9	Y	179	321	1			56
10		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4077	2	189	9	Y	172	153	1			75
11		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4140	2	193	9	Y	175	150	1			100
12		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5086	2	198	9	Y	180	158	1			122
01		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5014	2	210	9	Y	191	158	1			155
*02		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4608	2	167	9	Y	152	171	1			136

MITO RESOURCES TX LLC 571941																	
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
01	14B2	EXT	2326	-0-	2326	2326	2326	3			N	-0-					737
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2326					N	NO RPT					737

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941							
BRYANT		WELL #: 2044		RRCID -> 168732		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2113 3	85 9 N	77	1014
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1886 3	57 9 N	52	1066
11	2010 N	1750	-0-	-260	-0-	1691 3	59 9 N	54	1120
12	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			-0-	1120
01	1953 N	1624	-0-	-329	-0-	1581 3	43 9 N	39	1159
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	1159
-----									
COLTHARP		WELL #: 2051		RRCID -> 170461		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111	
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1236 3	33 9 N	30	1477
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	980 3	36 9 N	33	1510
11	1380 N	785	-0-	-595	-0-	763 3	22 9 N	20	1530
12	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	974 3	48 9 N	44	1574
*01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1335 3	56 9 N	51	1625
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	1625
-----									
FABIAN		WELL #: 3045		RRCID -> 175319		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148 3	3 9 N	3	848
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	251 3	8 9 N	7	855
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 3	1 9 N	1	856
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		-0-	856
01	248 N	48	-0-	-200	-0-	48 3		-0-	856
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	856
-----									
DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	809
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	809
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	809
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	809
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	809
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	809
-----									
BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	326
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	326
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	326
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	326
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	326
-----									
FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882	
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1534 3	68 9 N	62	1670
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1534 3	69 9 N	63	1733
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1525 3	65 9 N	59	1792
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1457 3	67 9 N	61	1853
*01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1574 3	81 9 N	74	1927
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	1927
-----									
DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878	
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2604 3	69 9 N	63	1893
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2671 3	69 9 N	63	1956
11	2700 N	2627	-0-	-73	-0-	2562 3	65 9 N	59	2015
12	2759 N	2637	-0-	-122	-0-	2571 3	66 9 N	60	2075
01	2728 N	2385	-0-	-343	-0-	2327 3	58 9 N	53	2128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	2128

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941												
BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			1731
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			1731
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	49	3	3	9	N	3			1734
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			1734
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			1734
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1734
-----														
BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			414
-----														
FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872					
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	737	3	24	9	N	22			2618
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2413	3	78	9	N	71			2689
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1022	3	36	9	N	33			2722
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2204	3	55	9	N	50			2772
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	903	3	22	9	N	20			2792
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2792
-----														
DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934					
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	3	13	9	N	12			2032
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	3	1	9	N	1			2033
11	1920 N	1783	-0-	-137	-0-	1777	3	6	9	N	5			2038
12	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	1863	3	13	9	N	12			2050
01	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	1659	3	14	9	N	13			2063
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2063
-----														
BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330					
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2692	3	75	9	N	68			2360
10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2832	3	127	9	N	115			2475
11	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2697	3	136	9	N	124	189	1	2410
12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2741	3	92	9	N	84			2494
*01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2825	3	151	9	N	137	196	1	2435
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2435
-----														
DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1597
-----														
COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010			TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381					
09	14850 X	14030	-0-	-820	-0-	13690	3	340	9	N	309	378	1	8630
10	15314 X	14726	-0-	-588	-0-	14304	3	422	9	N	384	387	1	8627
11	14490 X	13263	-0-	-1227	-0-	13072	3	191	9	N	174			8801
12	14973 X	10662	-0-	-4311	-0-	10325	3	337	9	N	306	193	1	8914
01	14880 X	11048	-0-	-3832	-0-	10903	3	145	9	N	132	198	1	8848
02	13300 X	NO RPT	-0-	-13300	-0-					N	NO RPT			8848

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941												
BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE					
09	14580 X	12324	-0-	-2256	-0-	12162	3	162	9	N	147	187	1	4486
10	15066 X	13224	-0-	-1842	-0-	13037	3	187	9	N	170			4656
11	14310 X	10075	-0-	-4235	-0-	9691	3	384	9	N	349	188	1	4817
12	14787 X	92	-0-	-14695	-0-	78	3	14	9	N	13			4830
*01	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	14375	3	136	9	N	124			4954
02	11956 X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					N	NO RPT			4954

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506						
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	862	3	33	9	N	30			1409
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	918	3	67	9	N	61	190	1	1280
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	965	3	53	9	N	48			1328
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	944	3	45	9	N	41			1369
*01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2009	3	50	9	N	45			1414
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1414

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514						
09	8490 X	7391	-0-	-1099	-0-	7183	3	208	9	N	189	185	1	11013
10	8835 X	8343	-0-	-492	-0-	8112	3	231	9	N	210	192	1	11031
11	8550 X	6890	-0-	-1660	-0-	6725	3	165	9	N	150			11181
12	8463 X	6357	-0-	-2106	-0-	6128	3	229	9	N	208	395	1	10994
01	8463 X	3774	-0-	-4689	-0-	3620	3	154	9	N	140			11134
02	7532 X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					N	NO RPT			11134

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386						
MILLS RANCH		WELL #: 1040												
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			213
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			213
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			213
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	839	2	197	9	N	179	182	1	210
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			210
02	728 N	549	-0-	-179	-0-	549	2			N	-0-			210

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 233501		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262091		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492						
09	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8692	2	185	9	N	168	161	1	137
10	10199 X	8744	-0-	-1455	-0-	8555	2	189	9	N	172	177	1	132
11	9870 X	8166	-0-	-1704	-0-	8006	2	160	9	N	145	174	1	103
12	10199 X	8111	-0-	-2088	-0-	7925	2	186	9	N	169	184	1	88
01	9858 X	7745	-0-	-2113	-0-	7559	2	186	9	N	169	192	1	65
02	8288 X	7039	-0-	-1249	-0-	6878	2	161	9	N	146	173	1	38

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		748059								
MILLS RANCH SE 25		WELL #:		1025	RRCID ->	274346	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	16578	PERF.13172	- 13381
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	18703 2	648 9	N	589	547 1		157
10	20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	19374 2	673 9	N	612	532 1		237
11	19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	18767 2	658 9	N	598	753 1		82
12	20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	19354 2	711 9	N	646	571 1		157
01	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	19230 2	701 9	N	637	579 1		215
*02	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	17406 2	603 9	N	548	583 1		180

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ABERNETHY UNIT		WELL #:		1046RE	RRCID ->	263209	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	15630	PERF. 9687	- 12390
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER)				61691 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056								
JAMES, W. F.		WELL #:		1 L	RRCID ->	067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.22918	- 23937
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056								
DAVIS 64		WELL #:		5H	RRCID ->	266077	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	11579	PERF.11566	- 16212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

IVESTOR 57		WELL #:		6H	RRCID ->	266570	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11322	- 16136
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4672 2	150 9	Y	136	171 1		224
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4165 2	130 9	Y	118	170 1		172
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4617 2	150 9	Y	136	166 1		142
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	2 1	4703 2	Y	139	167 1		114
						153 9						
01	4836 X	3636	-0-	-1200	-0-	64 1	3414 2	Y	144			258
						158 9						
02	4368 X	1309	-0-	-3059	-0-	60 1	1118 2	Y	119	161 1		216
						131 9						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4320 X	4175	-0-	-145	-0-	1020	1 3068 2	Y	79			112
						87	9					
10	4898 X	3815	-0-	-1083	-0-	1020	1 2708 2	Y	79			191
						87	9					
11	4740 X	3782	-0-	-958	-0-	1020	1 2672 2	Y	82	170 1		103
						90	9					
12	4216 X	4194	-0-	-22	-0-	1095	1 2987 2	Y	102			205
						112	9					
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	2077	1 2938 2	Y	85	181 1		109
						94	9					
*02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	1868	1 2890 2	Y	90	166 1		33
						99	9					
-----												
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027												
09	3150 X	2098	-0-	-1052	-0-	1999	2 99 9	Y	90	179 1		42
10	3255 X	1932	-0-	-1323	-0-	1790	2 142 9	Y	129			171
11	3150 X	2078	-0-	-1072	-0-	999	1 977 2	Y	93	171 1		93
						102	9					
12	2077 X	1595	-0-	-482	-0-	10	1 1498 2	Y	79	148 1		24
						87	9					
01	2077 X	1878	-0-	-199	-0-	149	1 1567 2	Y	147			171
						162	9					
02	1876 X	1710	-0-	-166	-0-	134	1 1477 2	Y	90	162 1		99
						99	9					
-----												
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114												
09	3300 X	2877	-0-	-423	-0-	2821	2 56 9	Y	51			193
10	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3171	2 67 9	Y	61	95 1		159
11	3300 X	3229	-0-	-71	-0-	3118	2 111 9	Y	101	182 1		78
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	4	1 3496 2	Y	98			176
						108	9					
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	65	1 3387 2	Y	81	172 1		85
						89	9					
*02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	11	1 3042 2	Y	70			155
						77	9					
-----												
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968												
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2 4 9	Y	4			134
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1668	2 18 9	Y	16	88 1		62
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1604	2 26 9	Y	24			86
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1 1635 2	Y	17			103
						19	9					
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	68	1 1612 2	Y	16			119
						18	9					
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2 14 9	Y	13			132
-----												
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050												
09	4800 X	4711	-0-	-89	-0-	4506	2 205 9	N	186	151 1	1 8	240
10	4960 X	4748	-0-	-212	-0-	4535	2 213 9	N	194	183 1	1 8	250
11	4800 X	4300	-0-	-500	-0-	4105	2 195 9	N	177	181 1	1 8	245
12	4960 X	4850	-0-	-110	-0-	4631	2 219 9	N	199	192 1	1 8	251
01	4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4513	2 245 9	N	223	325 1	1 8	148
02	4396 X	3637	-0-	-759	-0-	3517	2 120 9	N	109	172 1	1 8	84

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3676	-0-	676	676	2182	1	1250	2	Y	222	351 1	35 8 172
						244	9						
10	4666 X	3990	-0-	-676	-0-	2288	1	1252	2	Y	409	342 1	37 8 202
						450	9						
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	2296	1	1233	2	Y	328	174 1	356
						361	9						
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	1871	1	1145	2	Y	391	514 1	67 8 166
						430	9						
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	1217	1	725	2	Y	280	171 1	63 8 212
						308	9						
02	1960 X	1230	-0-	-730	-0-	1060	1	27	2	Y	130	173 1	169
						143	9						

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

09	3810 X	3624	-0-	-186	-0-	480	1	2945	2	Y	181	164 1	108
						199	9						
10	3937 X	3871	-0-	-66	-0-	496	1	3131	2	Y	222	174 1	1 8 155
						244	9						
11	3810 X	3481	-0-	-329	-0-	480	1	2784	2	Y	197	175 1	3 8 174
						217	9						
12	3534 X	3443	-0-	-91	-0-	496	1	2715	2	Y	211	179 1	4 8 202
						232	9						
01	3534 X	3230	-0-	-304	-0-	496	1	2528	2	Y	187	178 1	3 8 208
						206	9						
02	3192 X	2859	-0-	-333	-0-	448	1	2245	2	Y	151	164 1	1 8 194
						166	9						

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

09	3450 X	2621	-0-	-829	-0-	2457	2	164	9	N	149	174 1	114
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3369	2	243	9	N	221	172 1	1 8 162
11	3180 X	3142	-0-	-38	-0-	2897	2	245	9	N	223	173 1	3 8 209
12	3286 X	2937	-0-	-349	-0-	2717	2	220	9	N	200	173 1	5 8 231
01	3627 X	2508	-0-	-1119	-0-	2303	2	205	9	N	186	177 1	3 8 237
*02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3377	2	176	9	N	160	326 1	1 8 70

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

09	4410 X	858	-0-	-3552	-0-	85	1	699	2	Y	67		178
						74	9						
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	375	1	4428	2	Y	232	341 1	69
						255	9						
11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	451	1	5451	2	Y	264	173 1	2 8 158
						290	9						
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	371	1	5279	2	Y	263	173 1	4 8 244
						289	9						
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	435	1	4936	2	Y	211	177 1	3 8 275
						232	9						
*02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	287	1	3447	2	Y	155	332 1	1 8 97
						171	9						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056									
HUDSON 4				WELL #: 4H	RRCID -> 272257	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH 9963	PERF.10127	- 14703				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	7530 X	7349	-0-	-181	-0-	1216 1	5758 2	N	341	344 1	162		
						375 9							
10	7781 X	6869	-0-	-912	-0-	1179 1	5308 2	N	347	334 1	5 8	170	
						382 9							
11	7530 X	6128	-0-	-1402	-0-	931 1	4836 2	N	328	345 1	16 8	137	
						361 9							
12	7781 X	6242	-0-	-1539	-0-	939 1	4916 2	N	352	348 1	21 8	120	
						387 9							
01	7781 X	5280	-0-	-2501	-0-	4861 2	419 9	N	381	351 1	16 8	134	
02	6860 X	6035	-0-	-825	-0-	912 1	4752 2	N	337	340 1	5 8	126	
						371 9							
-----													
ZYBACH 11				WELL #: 9H	RRCID -> 274489	COMPL. DATE 07/08/2013	TOTAL DEPTH 10217	PERF.10330	- 15013				
09	5400 X	5071	-0-	-329	-0-	4696 2	375 9	N	341	346 1	115		
						2287 2	146 9	N	133	172 1	1 8	75	
10	5580 X	2433	-0-	-3147	-0-	2287 2	146 9	N	133	172 1	1 8	75	
						336 2	1 9	N	1	1 8		75	
11	5400 X	337	-0-	-5063	-0-	336 2	1 9	N	1	1 8		75	
						339 2	4 9	N	4	1 8		78	
12	5580 X	343	-0-	-5237	-0-	339 2	4 9	N	4	1 8		78	
						72 2	22 9	N	20			98	
01	5239 X	94	-0-	-5145	-0-	72 2	22 9	N	20			98	
02	4732 X	311	-0-	-4421	-0-	283 2	28 9	N	25			123	
-----													
LEE HEFLEY (AW)				WELL #: 1H	RRCID -> 276114	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 9727	PERF.10100	- 14623				
09	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	1258 1	4874 2	N	364	348 1	268		
						400 9							
10	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	1282 1	4789 2	N	347	350 1	2 8	263	
						382 9							
11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	1170 1	3656 2	N	286	366 1	4 8	179	
						315 9							
12	5301 X	5053	-0-	-248	-0-	1208 1	3559 2	N	260	178 1	5 8	256	
						286 9							
01	5301 X	4080	-0-	-1221	-0-	310 1	3418 2	N	320	344 1	4 8	228	
						352 9							
02	4788 X	4752	-0-	-36	-0-	1065 1	3401 2	N	260	343 1	2 8	143	
						286 9							
-----													
HUDSON 4				WELL #: 5H	RRCID -> 277582	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 9945	PERF.10050	- 14660				
09	4650 X	4022	-0-	-628	-0-	150 1	3646 2	N	205	172 1	117		
						226 9							
10	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	155 1	3724 2	N	186	167 1	2 8	134	
						205 9							
11	4410 X	4163	-0-	-247	-0-	150 1	3784 2	N	208	176 1	4 8	162	
						229 9							
12	4557 X	3768	-0-	-789	-0-	155 1	3390 2	N	203	176 1	5 8	184	
						223 9							
01	4557 X	2971	-0-	-1586	-0-	155 1	2611 2	N	186	179 1	4 8	187	
						205 9							
02	3892 X	2895	-0-	-997	-0-	140 1	2584 2	N	155	174 1	1 8	167	
						171 9							
-----													
CREST RESOURCES, INC.				189901	RRCID -> 282627	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL DEPTH 18273	PERF.13208	- 14546				
G.C. DAVIS				WELL #: 3061									
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		3036		
10	682 N	599	-0-	-83	-0-	599 2		N	-0-		3036		
11	780 N	504	-0-	-276	-0-	504 2		N	-0-		3036		
12	744 N	555	-0-	-189	-0-	555 2		N	-0-		3036		
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		3036		
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		3036		



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959															
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		3840 X	2453	-0-	-1387	-0-	2288	2	165	9	Y	150	159	1	140
10		3968 X	3908	-0-	-60	-0-	3646	2	262	9	Y	238	161	1	217
11		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3076	2	217	9	Y	197	52	1	362
12		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3134	2	205	9	Y	186	369	1	179
01		3627 X	2958	-0-	-669	-0-	2785	2	173	9	Y	157	178	1	158
02		3276 X	3089	-0-	-187	-0-	2926	2	163	9	Y	148	152	1	154
-----															
BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062															
09		2610 X	2318	-0-	-292	-0-	254	1	1869	2	Y	177	196	1	48
							195	9							
10		2573 X	2481	-0-	-92	-0-	294	1	1974	2	Y	194	191	1	51
							213	9							
11		2490 X	2452	-0-	-38	-0-	287	1	1916	2	Y	226	201	1	76
							249	9							
12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	301	1	1919	2	Y	181	189	1	68
							199	9							
01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	313	1	1919	2	Y	159	7	1	220
							175	9							
*02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	283	1	1693	2	Y	109	203	1	126
							120	9							
-----															
STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400															
09		1890 X	1722	-0-	-168	-0-	199	1	1465	2	Y	53	190	1	164
							58	9							
10		2015 X	1862	-0-	-153	-0-	233	1	1568	2	Y	55	8	1	211
							61	9							
11		1950 X	1789	-0-	-161	-0-	227	1	1514	2	Y	44	9	1	246
							48	9							
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	243	1	1556	2	Y	48	9	1	285
							53	9							
01		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	244	1	1492	2	Y	62	6	1	341
							68	9							
02		1680 N	1505	-0-	-175	-0-	209	1	1237	2	Y	54	8	1	387
							59	9							
-----															
MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562															
09		1920 X	1769	-0-	-151	-0-	1435	2	334	9	Y	304	327	1	86
10		1984 X	1834	-0-	-150	-0-	1516	2	318	9	Y	289	202	1	173
11		1860 X	1832	-0-	-28	-0-	1490	2	342	9	Y	311	47	1	437
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1432	2	361	9	Y	328	611	1	154
01		1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1322	2	321	9	Y	292	324	1	122
02		1568 N	1503	-0-	-65	-0-	1211	2	292	9	Y	265	275	1	112
-----															
STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095															
09		2580 X	1607	-0-	-973	-0-	168	1	1238	2	Y	183	173	1	68
							201	9							
10		2511 X	1566	-0-	-945	-0-	165	1	1115	2	Y	260	234	1	94
							286	9							
11		2220 X	1458	-0-	-762	-0-	153	1	1027	2	Y	253	241	1	106
							278	9							
12		1891 X	1581	-0-	-310	-0-	160	1	1026	2	Y	359	279	1	186
							395	9							
01		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	257	1	1579	2	Y	339	359	1	166
							373	9							
*02		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	203	1	1230	2	Y	288	243	1	211
							317	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
09		3930 X	3647	-0-	-283	-0-	431 1	3173 2	Y		39	183 1	31
							43 9						
10		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	583 1	3928 2	Y		87	18 1	100
							96 9						
11		3930 X	3929	-0-	-1	-0-	499 1	3341 2	Y		81	21 1	160
							89 9						
12		4340 X	3756	-0-	-584	-0-	498 1	3207 2	Y		46	18 1	188
							51 9						
01		4619 X	3695	-0-	-924	-0-	510 1	3130 2	Y		50	193 1	45
							55 9						
02		4172 X	2956	-0-	-1216	-0-	412 1	2472 2	Y		65	15 1	95
							72 9						
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332													
09		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2870 2	421 9	Y		383	404 1	155
							3079 2	431 9	Y		392	278 1	269
10		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3055 2	387 9	Y		352	71 1	550
							3108 2	451 9	Y		410	712 1	248
11		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3177 2	421 9	Y		383	437 1	194
							2796 2	426 9	Y		387	398 1	183
12		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-							
01		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-							
*02		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-							
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892													
09		5400 X	4660	-0-	-740	-0-	539 1	3963 2	Y		144	151 1	44
							158 9						
10		5332 X	4651	-0-	-681	-0-	585 1	3936 2	Y		118	123 1	39
							130 9						
11		5160 X	4380	-0-	-780	-0-	547 1	3657 2	Y		160	142 1	57
							176 9						
12		4960 X	4397	-0-	-563	-0-	569 1	3654 2	Y		158	154 1	61
							174 9						
01		4867 X	4177	-0-	-690	-0-	573 1	3497 2	Y		97	119 1	39
							107 9						
02		4340 X	4017	-0-	-323	-0-	558 1	3348 2	Y		101	94 1	46
							111 9						
MITO RESOURCES TX LLC 571941 FABIEN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	500		947
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		947
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		947
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		947
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		947
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		947
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084													
09		5130 X	3187	-0-	-1943	-0-	3187 2			N	-0-		458
							2047 2			N	-0-		458
10		5270 X	2047	-0-	-3223	-0-				N	-0-		458
							2951 2	35 9	N		32		490
11		4710 X	2986	-0-	-1724	-0-				N	96		586
							3010 2	106 9	N		96		586
12		4557 X	3116	-0-	-1441	-0-				N	117	197 1	506
							2911 2	129 9	N		117		506
01		4495 X	3040	-0-	-1455	-0-				N	69		575
							2448 2	76 9	N		69		575
02		2968 X	2524	-0-	-444	-0-				N			

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
09		2220 X	643	-0-	-1577	-0-	601 2	42 9	N		38	166 1	113
10		2294 X	1980	-0-	-314	-0-	1928 2	52 9	N		47		160
11		2220 X	2052	-0-	-168	-0-	1956 2	96 9	N		87		247
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1560 2	86 9	N		78	187 1	138
01		1984 N	834	-0-	-1150	-0-	757 2	77 9	N		70	131 1	77
02		1904 N	940	-0-	-964	-0-	879 2	61 9	N		55		132
-----													
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560													
09		7860 X	3147	-0-	-4713	-0-	360 1	2701 2	N		78		265
							86 9						
10		8153 X	2526	-0-	-5627	-0-	372 1	2081 2	N		66	187 1	144
							73 9						
11		6720 X	2861	-0-	-3859	-0-	360 1	2240 2	N		237	190 1	191
							261 9						
12		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	6896 2	952 9	N		865	753 1	303
*01		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	372 1	5705 2	N		696	757 1	242
							766 9						
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N		NO RPT		242
-----													
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709													
09		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	6814 2	243 9	N		221	383 1	88
10		6169 X	5955	-0-	-214	-0-	5691 2	264 9	N		240	192 1	136
11		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	1044 1	5989 2	N		285	192 1	229
							314 9						
12		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	1079 1	6760 2	N		258	378 1	109
							284 9						
01		6913 X	6651	-0-	-262	-0-	1079 1	5268 2	N		276	195 1	190
							304 9						
02		6244 X	6111	-0-	-133	-0-	974 1	4910 2	N		206	192 1	204
							227 9						
-----													
HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680													
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	791 2	162 9	N		147	183 1	243
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	895 2	235 9	N		214	183 1	274
11		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1354 1	762 2	N		182	374 1	82
							200 9						
12		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	1399 1	882 2	N		220	183 1	119
							242 9						
01		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	1399 1	886 2	N		263	175 1	207
							289 9						
*02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	1263 1	756 2	N		138	178 1	167
							152 9						
-----													
FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376													
09		8730 X	3400	-0-	-5330	-0-	3338 2	62 9	N		56		209
10		8184 X	2767	-0-	-5417	-0-	2713 2	54 9	N		49	195 1	63
11		7740 X	6807	-0-	-933	-0-	6595 2	212 9	N		193		256
12		7657 X	5663	-0-	-1994	-0-	5428 2	235 9	N		214	392 1	78
01		7657 X	4742	-0-	-2915	-0-	4497 2	245 9	N		223	190 1	111
02		6356 X	3245	-0-	-3111	-0-	3117 2	128 9	N		116	184 1	43



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012													TOTAL DEPTH 10541	PERF.11027 - 14941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1250	2	253	9	N	230	305	1	100	
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1094	2	306	9	N	278	226	1	152	
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1044	1	875	2	N	303	242	1	213	
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1079	1	685	2	N	272	273	1	212	
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1079	1	473	2	N	281	272	1	221	
*02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	974	1	541	2	N	256	352	1	125	
						282	9								
-----															
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012													TOTAL DEPTH 10800	PERF.10848 - 15150	
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3453	2	169	9	N	154	186	1	129	
10	2666 X	1582	-0-	-1084	-0-	1538	2	44	9	N	40			169	
11	2400 X	1077	-0-	-1323	-0-	1052	2	25	9	N	23			192	
12	2666 X	2017	-0-	-649	-0-	1903	2	114	9	N	104			296	
01	2666 X	2486	-0-	-180	-0-	2347	2	139	9	N	126	190	1	232	
02	2408 X	1775	-0-	-633	-0-	1681	2	94	9	N	85			317	
-----															
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013													TOTAL DEPTH 10961	PERF.10960 - 15730	
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	324	1	622	2	N	157	187	1	178	
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	335	1	1124	2	N	147	177	1	148	
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	162	9	1160	2	N	171	186	1	133	
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	324	1	1194	2	N	171	184	1	120	
01	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	188	9	1081	2	N	148	185	1	83	
02	1512 N	1245	-0-	-267	-0-	335	1	833	2	N	100			183	
						163	9								
						302	1								
						110	9								
-----															
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016													TOTAL DEPTH 11784	PERF.11919 - 16402	
09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4334	2	106	9	N	96			217	
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	66	176	1	107	
11	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	496	1	6997	2	N	265	191	1	181	
12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	292	9	5133	2	N	252	181	1	252	
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	987	1	4527	2	N	206	191	1	267	
02	7280 X	5071	-0-	-2209	-0-	277	9	4028	2	N	142	183	1	226	
						937	1								
						227	9								
						887	1								
						156	9								
-----															
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719															
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011													TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9854 - 9984	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719																	
RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
-----																	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																	
NAOMI WELL #: 748059 RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638																	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016																	
-----																	
DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874																	
09	5130	X	4780	-0-	-350	-0-	4733	2	47	9	N	43					278
10	5084	X	4802	-0-	-282	-0-	4766	2	36	9	N	33	174	1			137
11	4920	X	4412	-0-	-508	-0-	4378	2	34	9	N	31					168
12	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	4783	2	63	9	N	57					225
01	4991	X	4073	-0-	-918	-0-	4021	2	52	9	N	47	190	1			82
02	4452	X	4330	-0-	-122	-0-	4275	2	55	9	N	50					132
-----																	
DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562																	
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	512	2	15	9	N	14					117
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	497	2	11	9	N	10					127
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	477	2	11	9	N	10	119	1			18
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	481	2	13	9	N	12					30
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15					45
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	416	2	14	9	N	13					58
-----																	
DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
-----																	
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914																	
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3					63
10	961	N	669	-0-	-292	-0-	665	2	4	9	N	4					67
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	2	20	9	N	18					85
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	916	2	28	9	N	25					110
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	885	2	19	9	N	17					127
02	1064	N	861	-0-	-203	-0-	858	2	3	9	N	3					130

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7164	2	767	9	N	143
10		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	7502	2	770	9	N	128
11		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	7280	2	958	9	N	267
12		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7315	2	481	9	N	153
01		7192 X	6911	-0-	-281	-0-	6228	2	683	9	N	200
*02		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6208	2	733	9	N	300
-----												
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072												
09		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5492	2	63	9	N	187
10		5580 X	5559	-0-	-21	-0-	5491	2	68	9	N	72
11		5400 X	4880	-0-	-520	-0-	4824	2	56	9	N	123
12		5580 X	5114	-0-	-466	-0-	5046	2	68	9	N	185
01		5580 X	5108	-0-	-472	-0-	5029	2	79	9	N	78
02		5040 X	4732	-0-	-308	-0-	4675	2	57	9	N	130
-----												
MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075												
09		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	15350	2	385	9	N	267
10		16089 X	12984	-0-	-3105	-0-	12494	2	490	9	N	143
11		15570 X	14490	-0-	-1080	-0-	13969	2	521	9	N	250
12		16089 X	15420	-0-	-669	-0-	14856	2	564	9	N	203
01		16089 X	14863	-0-	-1226	-0-	14140	2	723	9	N	288
02		14532 X	12416	-0-	-2116	-0-	12190	2	226	9	N	113
-----												
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300												
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	240
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205
-----												
MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648												
09		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7547	2	325	9	N	125
10		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7025	2	325	9	N	233
11		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7096	2	304	9	N	140
12		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7121	2	300	9	N	45
01		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7200	2	314	9	N	140
*02		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5894	2	250	9	N	180
-----												
MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648												
09		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6596	2	108	9	N	130
10		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7247	2	123	9	N	68
11		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6178	2	112	9	N	170
12		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7189	2	153	9	N	125
01		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6489	2	160	9	N	80
02		1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	80

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059  
 MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

09	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	-0-	4918	2	150	9	N	136	175	1			193
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	4834	2	186	9	N	169	189	1			173
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	-0-	4590	2	196	9	N	178	189	1			162
12	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	-0-	4633	2	208	9	N	189	186	1			165
01	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	-0-	4546	2	224	9	N	204	191	1			178
02	4732 X	3836	-0-	-896	-0-	-0-	3652	2	184	9	N	167	190	1			155

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

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

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2	76	9	N	69					139
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	83	9	N	75					214
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					214
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	2	133	9	N	121					387
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	80	9	N	73	369	1			91
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	2	96	9	N	87					178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					298
*01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2	64	9	N	58					356
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2523 2	127 9	N	115	172 1	169
10		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3029 2	189 9	N	172	194 1	147
11		3210 X	2787	-0-	-423	-0-	2636 2	151 9	N	137	193 1	91
12		3317 X	2990	-0-	-327	-0-	2826 2	164 9	N	149		240
01		2728 X	2709	-0-	-19	-0-	2584 2	125 9	N	114	191 1	163
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			N	NO RPT		163
-----												
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323												
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	673 2	296 9	N	269	194 1	578
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	890 2	677 9	N	615	350 1	843
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	805 2	414 9	N	376	573 1	646
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	819 2	369 9	N	335	210 1	771
*01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	72 2	73 9	N	66	185 1	652
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		652
-----												
ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082												
09		3750 X	3093	-0-	-657	-0-	2784 2	309 9	N	281	562 1	498
10		3875 X	2902	-0-	-973	-0-	2695 2	207 9	N	188	365 1	321
11		3750 X	2741	-0-	-1009	-0-	2443 2	298 9	N	271	199 1	393
12		3720 X	1454	-0-	-2266	-0-	1312 2	142 9	N	129		522
*01		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3075 2	255 9	N	232	371 1	383
02		2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-			N	NO RPT		383
-----												
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917												
09		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5302 2	103 9	N	94	196 1	210
10		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5503 2	156 9	N	142	181 1	171
11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4565 2	50 9	N	45		216
12		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4166 2	102 9	N	93	194 1	115
*01		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4905 2	54 9	N	49		164
02		2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-			N	NO RPT		164
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937												
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	62 2	28 9	N	25		115
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	107 2	18 9	N	16		131
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		133
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		143
*01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707 2	11 9	N	10		153
*02		2800 N	6098	-0-	3298	3298	5966 2	132 9	N	120		200
-----												
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545												
09		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4785 2	415 9	N	377	171 1	360
10		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	4816 2	383 9	N	348	368 1	340
11		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4384 2	403 9	N	366	372 1	334
12		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4374 2	358 9	N	325	365 1	294
*01		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5234 2	132 9	N	120	193 1	221
02		3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-			N	NO RPT		221
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																						
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					78
-----																						
DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262																						
09		1290	X	962	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	962	2				N	-0-						149
10		1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2				N	-0-						149
11		3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3394	2				N	-0-						149
12		3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3647	2				N	-0-						149
*01		1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2				N	-0-						149
02		1288	X	NO	RPT	-0-	-1288	-0-	-0-						N	NO	RPT					149
-----																						
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357																						
09		1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2	237	9		N	215						328
10		1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	242	9		N	220	362	1				186
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	161						347
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	146	181	1				312
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	296	384	1				224
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					224
-----																						
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282																						
09		3390	X	2622	-0-	-768	-0-	-0-	-0-	2530	2	92	9		N	84						211
10		3503	X	2563	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	2472	2	91	9		N	83						294
11		3240	X	2368	-0-	-872	-0-	-0-	-0-	2290	2	78	9		N	71						365
12		3069	X	2021	-0-	-1048	-0-	-0-	-0-	2008	2	13	9		N	12						377
01		2790	X	2687	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	2644	2	43	9		N	39	187	1				229
02		2436	X	NO	RPT	-0-	-2436	-0-	-0-						N	NO	RPT					229
-----																						
STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452																						
09		5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5050	2	303	9		N	275	364	1				377
10		4588	X	4353	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	4080	2	273	9		N	248	369	1				256
11		4440	X	1183	-0-	-3257	-0-	-0-	-0-	1103	2	80	9		N	73						329
12		4588	X	4086	-0-	-502	-0-	-0-	-0-	3892	2	194	9		N	176						505
01		4588	X	4205	-0-	-383	-0-	-0-	-0-	4028	2	177	9		N	161						666
02		4144	X	NO	RPT	-0-	-4144	-0-	-0-						N	NO	RPT					666
-----																						
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339																						
09		3540	X	3425	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	3347	2	78	9		N	71						566
10		3658	X	3233	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	3205	2	28	9		N	25	191	1				400
11		3540	X	2830	-0-	-710	-0-	-0-	-0-	2716	2	114	9		N	104						504
12		3658	X	3337	-0-	-321	-0-	-0-	-0-	3213	2	124	9		N	113	174	1				443
*01		3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3533	2	95	9		N	86	195	1				334
02		3192	X	NO	RPT	-0-	-3192	-0-	-0-						N	NO	RPT					334
-----																						
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322																						
09		261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	48	9		N	44						325
10		3100	N	4454	-0-	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	101	9		N	92	193	1				224
11		3000	N	9470	-0-	6470	-0-	-0-	-0-	7824	2	42	9		N	38						262
12		3100	N	4848	-0-	1748	-0-	-0-	-0-	9572	2	50	9		N	45						307
*01		3100	N	1249	-0-	-1851	-0-	-0-	-0-	7721	2	86	9		N	78						385
02		1652	X	NO	RPT	-0-	-1652	-0-	-0-	6069	2				N	NO	RPT					385

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3407	2	130	9	N	118	184	1		145
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3172	2	95	9	N	86				231
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3300	2	120	9	N	109				340
12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-				340
*01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3245	2	3	9	N	3	187	1		156
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT				156
-----															
LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692															
09	4140 X	3998	-0-	-142	-0-	3307	2	691	9	N	628	923	1		228
10	4278 X	3667	-0-	-611	-0-	3109	2	558	9	N	507	187	1		548
11	4140 X	3903	-0-	-237	-0-	3268	2	635	9	N	577	754	1		371
12	4278 X	3797	-0-	-481	-0-	3189	2	608	9	N	553	543	1		381
*01	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4654	2	589	9	N	535	564	1		352
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT				352
-----															
LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088															
09	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	6900	2	508	9	N	462	557	1		451
10	7130 X	7077	-0-	-53	-0-	6604	2	473	9	N	430	379	1		502
11	6900 X	6690	-0-	-210	-0-	6480	2	210	9	N	191	192	1		501
12	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6202	2	89	9	N	81	193	1		389
01	7657 X	5928	-0-	-1729	-0-	5817	2	111	9	N	101				490
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					N	NO RPT				490
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142															
09	3000 X	2644	-0-	-356	-0-	2558	2	86	9	N	78	189	1		239
10	3286 X	1600	-0-	-1686	-0-	1504	2	96	9	N	87				326
11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4071	2	92	9	N	84				410
12	3286 X	2256	-0-	-1030	-0-	2139	2	117	9	N	106	192	1		324
*01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2920	2	90	9	N	82				406
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT				406
-----															
DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072															
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2967	2	112	9	N	102	192	1		198
10	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	2755	2	96	9	N	87				285
11	3300 X	2941	-0-	-359	-0-	2819	2	122	9	N	111	193	1		203
12	3410 X	2360	-0-	-1050	-0-	2253	2	107	9	N	97				300
01	3193 X	1449	-0-	-1744	-0-	1393	2	56	9	N	51	167	1		184
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT				184
-----															
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664															
09	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2824	2	289	9	N	263	363	1		316
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2751	2	283	9	N	257	181	1		392
11	1830 X	1027	-0-	-803	-0-	946	2	81	9	N	74	193	1		273
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-				273
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-				273
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT				273
-----															
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936															
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	20	191	1		261
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	1				262
11	1530 X	1035	-0-	-495	-0-	882	2	153	9	N	139				401
12	1643 X	636	-0-	-1007	-0-	563	2	73	9	N	66	141	1		326
*01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1634	2	118	9	N	107				433
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				433

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	28			410
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			410
11	1920 X	1162	-0-	-758	-0-	1142	2	20	9	N	18	187	1	241
12	1736 X	267	-0-	-1469	-0-	243	2	24	9	N	22	31	1	232
*01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3205	2	163	9	N	148	184	1	196
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
-----														
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597														
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	147	2	45	9	N	41			159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161			320
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			320
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	179	1	143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
-----														
DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128														
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1874	2	125	9	N	114			312
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2167	2	173	9	N	157			469
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	389	1	215
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2000	2	190	9	N	173	180	1	208
*01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1569	2	116	9	N	105	181	1	132
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
-----														
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607														
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2437	2	359	9	N	326	359	1	281
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2653	2	493	9	N	448	385	1	344
11	3510 X	1315	-0-	-2195	-0-	1116	2	199	9	N	181	185	1	340
12	3627 X	1134	-0-	-2493	-0-	1011	2	123	9	N	112	173	1	279
*01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3814	2	116	9	N	105			384
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT			384
-----														
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747														
09	3870 X	2939	-0-	-931	-0-	2764	2	175	9	N	159	382	1	126
10	3999 X	2310	-0-	-1689	-0-	2097	2	213	9	N	194			320
11	4410 X	2254	-0-	-2156	-0-	2090	2	164	9	N	149	186	1	283
12	4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	2890	2	204	9	N	185	194	1	274
01	4278 X	2856	-0-	-1422	-0-	2709	2	147	9	N	134			408
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT			408
-----														
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962														
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1508	2	649	9	N	590	568	1	374
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	1546	2	655	9	N	595	565	1	404
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1421	2	619	9	N	563	554	1	413
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1376	2	576	9	N	524	544	1	393
*01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1444	2	600	9	N	545	372	1	566
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			566
-----														
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113														
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1179	2	55	9	N	50			229
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2413	2	133	9	N	121	192	1	158
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1541	2	79	9	N	72			230
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1569	2	90	9	N	82	193	1	119
*01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1826	2	39	9	N	35			154
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----												
THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723												
09	5910	X		1846	-0-	-4064	-0-	1824	2	22	9	188
10	5890	X		1804	-0-	-4086	-0-	1651	2	153	9	146
11	4260	X		1531	-0-	-2729	-0-	1461	2	70	9	210
12	4402	X		-0-	-0-	-4402	-0-					322
01	1922	X		1319	-0-	-603	-0-	1191	2	128	9	254
02	1736	X	NO RPT	-0-	-0-	-1736	-0-				NO RPT	254
-----												
ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892												
09	2970	X		1954	-0-	-1016	-0-	1831	2	123	9	271
10	4019	X		4019	-0-	-0-	-0-	3658	2	361	9	235
11	2621	X		2621	-0-	-0-	-0-	2395	2	226	9	263
12	4154	X		2586	-0-	-1568	-0-	2374	2	212	9	264
01	4154	X		1554	-0-	-2600	-0-	1522	2	32	9	293
02	3640	X	NO RPT	-0-	-0-	-3640	-0-				NO RPT	293
-----												
REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203												
09	896	X		896	-0-	-0-	-0-	896	2			358
10	1193	X		1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			358
11	1189	X		1189	-0-	-0-	-0-	888	2	301	9	439
12	1941	X		1941	-0-	-0-	-0-	1698	2	243	9	349
*01	2475	X		2475	-0-	-0-	-0-	2167	2	308	9	275
02	1064	X	NO RPT	-0-	-0-	-1064	-0-				NO RPT	275
-----												
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522												
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	8
-----												
DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287												
09	7350	X		5385	-0-	-1965	-0-	5277	2	108	9	183
10	7360	X		7360	-0-	-0-	-0-	7219	2	141	9	311
11	6946	X		6946	-0-	-0-	-0-	6722	2	224	9	515
12	7099	X		6817	-0-	-282	-0-	6800	2	17	9	288
01	7099	X		6348	-0-	-751	-0-	6214	2	134	9	238
02	6636	X	NO RPT	-0-	-0-	-6636	-0-				NO RPT	238
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534												
09	4890	X		4773	-0-	-117	-0-	4468	2	305	9	413
10	4960	X		3049	-0-	-1911	-0-	2974	2	75	9	292
11	4770	X		1920	-0-	-2850	-0-	1918	2	2	9	294
12	4898	X		3310	-0-	-1588	-0-	3234	2	76	9	363
*01	5285	X		5285	-0-	-0-	-0-	5035	2	250	9	395
02	4452	X	NO RPT	-0-	-0-	-4452	-0-				NO RPT	395

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		3300 X	2947	-0-	-353	-0-	2773	2	174	9	N	216
10		3875 X	2978	-0-	-897	-0-	2814	2	164	9	N	174
11		3750 X	2704	-0-	-1046	-0-	2492	2	212	9	N	367
12		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	320
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	294
02		2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	294
-----												
ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433												
09		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4574	2	259	9	N	445
10		4154 X	4121	-0-	-33	-0-	3873	2	248	9	N	309
11		4680 X	3715	-0-	-965	-0-	3495	2	220	9	N	325
12		5115 X	3858	-0-	-1257	-0-	3689	2	169	9	N	287
01		5115 X	4660	-0-	-455	-0-	4377	2	283	9	N	352
02		4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					N	352
-----												
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509												
09		4020 X	3413	-0-	-607	-0-	3225	2	188	9	N	313
10		4154 X	1743	-0-	-2411	-0-	1663	2	80	9	N	201
11		3120 X	1801	-0-	-1319	-0-	1699	2	102	9	N	294
12		3720 X	843	-0-	-2877	-0-	822	2	21	9	N	313
*01		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5116	2	146	9	N	261
02		3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	261
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1848	2	105	9	N	307
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1408	2	116	9	N	412
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1135	2	70	9	N	283
*01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2291	2	105	9	N	378
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	378
-----												
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592												
09		3090 X	2274	-0-	-816	-0-	2032	2	242	9	N	262
10		3193 X	2353	-0-	-840	-0-	2068	2	285	9	N	330
11		3090 X	1261	-0-	-1829	-0-	1055	2	206	9	N	339
12		3193 X	1566	-0-	-1627	-0-	1357	2	209	9	N	156
*01		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2423	2	276	9	N	215
02		2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	215
-----												
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723												
09		3240 X	2448	-0-	-792	-0-	2129	2	319	9	N	240
10		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2656	2	361	9	N	391
11		4050 X	2027	-0-	-2023	-0-	1756	2	271	9	N	280
12		4185 X	1300	-0-	-2885	-0-	1038	2	262	9	N	339
*01		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4153	2	101	9	N	431
02		2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	431
-----												
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111												
09		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4292	2	58	9	N	274
10		4557 X	2706	-0-	-1851	-0-	2680	2	26	9	N	298
11		4410 X	1296	-0-	-3114	-0-	1239	2	57	9	N	350
12		3968 X	1230	-0-	-2738	-0-	1229	2	1	9	N	165
01		4495 X	750	-0-	-3745	-0-	750	2			N	165
02		4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	165

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2402	2	363	9	N	330	370	1	335
10	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	1872	2			N	-0-			335
11	2700 X	203	-0-	-2497	-0-	90	2	113	9	N	103	184	1	254
12	2790 X	249	-0-	-2541	-0-	85	2	164	9	N	149	192	1	211
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	134			345
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT			345
-----														
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917														
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3805	2	81	9	N	74	192	1	392
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3441	2	277	9	N	252	375	1	269
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	192	1	331
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3082	2	235	9	N	214	188	1	357
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			382
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			382
-----														
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403														
09	3240 X	3185	-0-	-55	-0-	3121	2	64	9	N	58			408
10	3348 X	2650	-0-	-698	-0-	2511	2	139	9	N	126			534
11	3240 X	1523	-0-	-1717	-0-	1523	2			N	-0-			534
12	3348 X	719	-0-	-2629	-0-	652	2	67	9	N	61	206	1	389
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			389
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT			389
-----														
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381														
09	3000 N	2103	-0-	-897	203	2053	2	50	9	N	45			292
10	2461 N	2258	-0-	-203	-0-	1828	2	430	9	N	391	367	1	316
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	789	2	136	9	N	124			440
12	2759 X	1095	-0-	-1664	-0-	957	2	138	9	N	125	203	1	362
01	2759 X	689	-0-	-2070	-0-	689	2			N	-0-			362
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT			362
-----														
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381														
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2088	2	154	9	N	140	194	1	124
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1332	2	138	9	N	125			249
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	964	2	184	9	N	167	201	1	215
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1019	2	140	9	N	127			342
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1044	2	138	9	N	125	212	1	255
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			255
-----														
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131														
09	3630 X	3402	-0-	-228	-0-	2931	2	471	9	N	428	183	1	506
10	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4546	2	430	9	N	391	409	1	488
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4670	2	396	9	N	360	377	1	471
12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	2876	2	618	9	N	562	199	1	834
01	3503 X	1444	-0-	-2059	-0-	1444	2			N	-0-			834
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT			834
-----														
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349														
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1341	2	223	9	N	203			351
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2143	2	369	9	N	335	238	1	448
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	324	2	153	9	N	139	187	1	400
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	989	2	28	9	N	25	204	1	221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	221	1	465
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			465

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012										TOTAL DEPTH 10700	PERF.10978 - 14830			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
-----														
HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012										TOTAL DEPTH 10786	PERF.11258 - 15462			
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			385
10	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1070	2	386	9	N	351			736
11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			736
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			736
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			736
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			736
-----														
FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012										TOTAL DEPTH 10687	PERF.11352 - 15649			
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			130
10	3317 X	7	-0-	-3310	-0-	7	2			N	-0-			130
11	2340 X	7	-0-	-2333	-0-	7	2			N	-0-			130
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			130
01	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			130
02	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-				N	NO RPT			130
-----														
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012										TOTAL DEPTH 10764	PERF.11054 - 15448			
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	2	171	9	N	155	192	1	302
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	19	2	501	9	N	455			757
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			757
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	204	1	553
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			553
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			553
-----														
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012										TOTAL DEPTH 10313	PERF.11139 - 15134			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
-----														
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012										TOTAL DEPTH 10831	PERF.11536 - 15671			
09	5430 X	4708	-0-	-722	-0-	4574	2	134	9	N	122			261
10	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	4625	2	270	9	N	245			506
11	5400 X	4103	-0-	-1297	-0-	4103	2			N	-0-	210	1	296
12	5580 X	3830	-0-	-1750	-0-	3599	2	231	9	N	210	181	1	325
01	4867 X	1398	-0-	-3469	-0-	1362	2	36	9	N	33			358
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-	-0-				N	NO RPT			358
-----														
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012										TOTAL DEPTH 10854	PERF.11360 - 15721			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	344	2	410	9	N	373	352	1		439	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	152	2	318	9	N	289	191	1		537	
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	194	2	359	9	N	326	558	1		305	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				318	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				318	

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1521	2	138	9	N	125				457
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-	201	1		256
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				256
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				256
*01	3100 N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-				256
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT				256

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

09	2460 X	2288	-0-	-172	-0-	2288	2			N	-0-				334
10	2542 X	545	-0-	-1997	-0-	536	2	9	9	N	8				342
11	2340 X	273	-0-	-2067	-0-	273	2			N	-0-				342
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	2				344
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-				344
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				344

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09758 04/26/2021

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
ATLAS OPERATING LLC 036587  
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

09	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	1686	2			N	-0-				-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				-0-
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.// 61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FABIAN, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	8040 X	3739	-0-	-4301	-0-	3739	2		Y	-0-		-0-
10	9300 X	3201	-0-	-6099	-0-	3201	2		Y	-0-		-0-
11	9000 X	2727	-0-	-6273	-0-	2727	2		Y	-0-		-0-
12	4836 X	2968	-0-	-1868	-0-	2968	2		Y	-0-		-0-
01	4836 X	2461	-0-	-2375	-0-	2461	2		Y	-0-		-0-
02	3500 X	2295	-0-	-1205	-0-	2295	2		Y	-0-		-0-
-----												
COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386		PERF.21575 - 21687		
09	15720 X	14158	-0-	-1562	-0-	14158	2		Y	-0-		-0-
10	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	17865	2		Y	-0-		-0-
11	14610 X	11500	-0-	-3110	-0-	11500	2		Y	-0-		-0-
12	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	16276	2		Y	-0-		-0-
01	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2		Y	-0-		-0-
*02	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	15439	2		Y	-0-		-0-
-----												
LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965		PERF.20140 - 20828		
09	23988 X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2		Y	-0-		-0-
10	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	25252	2		Y	-0-		-0-
11	25957 X	25957	-0-	-0-	-0-	25957	2		Y	-0-		-0-
12	26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	26006	2		Y	-0-		-0-
01	26265 X	26265	-0-	-0-	-0-	26265	2		Y	-0-		-0-
*02	23919 X	23919	-0-	-0-	-0-	23919	2		Y	-0-		-0-
-----												
YOUNG, J. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060163		COMPL. DATE 09/24/1974		TOTAL DEPTH 20923		PERF.20098 - 20826		
09	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	18827	2		Y	-0-		-0-
10	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	19195	2		Y	-0-		-0-
11	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	18793	2		Y	-0-		-0-
12	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2		Y	-0-		-0-
01	19468 X	18615	-0-	-853	-0-	18615	2		Y	-0-		-0-
02	17584 X	17058	-0-	-526	-0-	17058	2		Y	-0-		-0-
-----												
MILLS, R. D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065649		COMPL. DATE 12/13/1975		TOTAL DEPTH 21735		PERF.20680 - 21631		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JAMES, W. F.		WELL #: 1 U		RRCID -> 067581		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 24482		PERF.20747 - 21330		
09	9000 X	8486	-0-	-514	-0-	8486	2		Y	-0-		-0-
10	9300 X	7450	-0-	-1850	-0-	7450	2		Y	-0-		-0-
11	9000 X	7548	-0-	-1452	-0-	7548	2		Y	-0-		-0-
12	8773 X	7690	-0-	-1083	-0-	7690	2		Y	-0-		-0-
01	8773 X	7640	-0-	-1133	-0-	7640	2		Y	-0-		-0-
02	7924 X	5890	-0-	-2034	-0-	5890	2		Y	-0-		-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871	- 21158		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03		10881 X	7636	-0-	-3245	-0-	203 1	7433 2	Y	-0-				-0-
*04		10530 X	10374	-0-	-156	-0-	156 1	10218 2	Y	-0-				-0-
*05		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	176 1	9739 2	Y	-0-				-0-
*06		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	60 1	9251 2	Y	-0-				-0-
07		8990 X	8821	-0-	-169	-0-	144 1	8677 2	Y	-0-				-0-
*08		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	224 1	9460 2	Y	-0-				-0-
*09		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	192 1	8940 2	Y	-0-				-0-
*10		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	272 1	8904 2	Y	-0-				-0-
*11		9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	128 1	9178 2	Y	-0-				-0-
*12		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	16 1	9593 2	Y	-0-				-0-
01		9579 X	8802	-0-	-777	-0-	8802 2		Y	-0-				-0-
*02		8568 X	8138	-0-	-430	-0-	16 1	8122 2	Y	-0-				-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)				61691 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050	- 14088	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANCES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14422	- 14466
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		RRCID ->	213557	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	21640	PERF.14442	- 15429
DAVIDSON, MILDRED		WELL #:		1036R									
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		1532 2		N	-0-			66
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1603 2		N	-0-			66
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1531 2		N	-0-			66
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2		N	-0-			66
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2		N	-0-			66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

MILLS RANCH (MORROW CHERT)				61691 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
NECTAR		WELL #:		1	RRCID ->	213926	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	18402	PERF.17812	- 18076	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19097 - 20492				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4760	4570	-0-	-190	-0-	4570	2			Y	-0-			-0-
10	4526	4453	-0-	-73	-0-	4453	2			Y	-0-			-0-
11	4504	4442	-0-	-62	-0-	4442	2			Y	-0-			-0-
12	4712	4602	-0-	-110	-0-	4602	2			Y	-0-			-0-
01	4712	4702	-0-	-10	-0-	4702	2			Y	-0-			-0-
02	4256	4200	-0-	-56	-0-	4200	2			Y	-0-			-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600		PERF.19182 - 19947				
09	20940	20350	-0-	-590	-0-	20350	2			Y	-0-			-0-
10	22206	21922	-0-	-284	-0-	21922	2			Y	-0-			-0-
11	21800	21370	-0-	-430	-0-	21370	2			Y	-0-			-0-
12	21244	21131	-0-	-113	-0-	21131	2			Y	-0-			-0-
01	21018	19533	-0-	-1485	-0-	19533	2			Y	-0-			-0-
02	18984	16932	-0-	-2052	-0-	16932	2			Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986												
SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569		PERF.12768 - 12792				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12732 - 12850				
09	960 N	833	-0-	-127	-0-	808	3	25	9	Y	23	23	1	28
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	3	34	9	Y	31	23	1	36
11	3000 N	3872	-0-	872	-0-	872	3	234	9	Y	213	173	1	76
12	3100 N	4299	-0-	1199	-0-	2071	3	1	9	Y	1			77
*01	3100 N	4739	-0-	1639	-0-	3710	3	7	9	Y	6			83
02	1288 X	NO RPT	-0-	-1288	-0-	2422				Y	NO RPT			83

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12406 - 12560				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12488 - 12586				
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			25
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	72	3	55	9	N	50			75
12	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			75
01	248 N	47	-0-	-201	-0-	33	3	14	9	N	13			88
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			88

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986											
SIMS		WELL #:		2	RRCID ->	162911	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12605 - 12750				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600 - 12680				
09	2760 X	2263	-0-	-497	-0-	-0-	2263	3			N	-0-			25
10	2790 X	1937	-0-	-853	-0-	-0-	1937	3			N	-0-			25
11	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	-0-	5764	3	86	9	N	78			103
12	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	-0-	10156	3	101	9	N	92			195
*01	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	-0-	9964	3	35	9	N	32	190	1	37
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	-0-					N	NO RPT			37
-----															
NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628 - 12638				
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			40
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			40
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	-0-	358	3			N	-0-			40
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			40
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			40
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----															
DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12510 - 12520				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774				
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			53
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-			53
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-			53
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-			53
*01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-			53
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					N	NO RPT			53
-----															
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12420 - 12430				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986											
MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342	- 12366			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714	- 12718			
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			32
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			32
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-			32
12	3100	N	3229	-0-	129	-0-	3229	3			N	-0-			32
*01	3064	N	2935	-0-	-129	-0-	2935	3			N	-0-			32
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			32
-----															
CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654	- 12766			
09	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	3139	3	8	9	Y	7			53
10	3441	X	2420	-0-	-1021	-0-	2418	3	2	9	Y	2			55
11	3300	X	3116	-0-	-184	-0-	3116	3			Y	-0-			55
12	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	3115	3	1	9	Y	1			56
01	3317	X	2904	-0-	-413	-0-	2901	3	3	9	Y	3			59
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			59
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13617	- 13665			
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			120
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			120
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	N	1			121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			121
02	560	N	151	-0-	-409	-0-	151	2			N	-0-			121
-----															
MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		WELL #:		2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4650	- 6100			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOBEETIE (DOUGLAS)		WELL #:		1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 6866	- 6870			
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			33
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			33
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			33
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			33
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.// 62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757										
SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 036292		COMPL. DATE 01/02/1964		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-	432 7		60
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
-----												
MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036316		COMPL. DATE 07/13/1983		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PATTERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107655		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
-----												
PATTERSON		WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOBEETIE (ELLENBERGER)		62243 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771										
WAYMOBETTA		WELL #: 1		RRCID -> 263271		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12196 - 12340				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
-----												
MOBEETIE (MISSOURI BASAL)		62243 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757										
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 111015		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186				
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			201
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			201
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			201
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			201
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			201
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			201

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)		//CONT.//		62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757								
PATTERSON		WELL #:		6	RRCID -> 186416	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 164	8600	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	140		297
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	164	183 1	278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	184	181 1	281
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	240	182 1	339
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	203	177 1	365
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		365

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)				62243 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHEELER	
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757					
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		WELL #:		3 U	RRCID -> 034326	COMPL. DATE 03/29/1964	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7100 - 7122	
	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 M	RRCID -> 036294	COMPL. DATE 11/26/1964	TOTAL DEPTH 12575	PERF. 7089 - 7205	
	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #:		1 L	RRCID -> 043624	COMPL. DATE 01/10/1968	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914 - 7198	
	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 126801	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 7113 - 7125	
	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)				62863 080	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					
ROGERS		WELL #:		1	RRCID -> 195576	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7040 - 7060	
	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-	107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-	107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-	107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-	107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-	107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-	107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-	107



MORGAN (MORROW LOWER)		62863 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
HEIL "1060"		WELL #: 1		RRCID -> 169510		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	28	1	2038	2	N	-0-		45
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	31	1	2440	2	N	6		51
11	2340 N	2338	-0-	-2	-0-	7	9						
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	30	1	2277	2	N	28		79
01	2418 N	2049	-0-	-369	-0-	31	9						
02	2184 N	1931	-0-	-253	-0-	30	1	2156	2	N	1		80
						1	9						
						29	1	2020	2	N	-0-		80
						27	1	1904	2	N	-0-		80
WYNN		WELL #: 3		RRCID -> 174503		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258					
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1066	2	N	-0-		100
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	N	-0-		100
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	30	1	975	2	N	-0-		100
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	2	N	-0-		100
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	-0-		100
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	25	1	597	2	N	-0-		100
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 147569		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BORN		WELL #: 3		RRCID -> 150037		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
GOSSETT		WELL #: 1		RRCID -> 150505		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PARSONS		WELL #: 1		RRCID -> 150960		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	9	1	552	2	N	-0-		92
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	8	1	586	2	N	-0-		92
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	9	1	574	2	N	-0-		92
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	N	-0-		92
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	130	1	596	2	N	-0-		92
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-		92

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	44	-0-	44	78	44	2			N	-0-		-0-

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826	
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	46		200
						51	9						
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	907	2	N	2	94 1	108
						2	9						
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	N	-0-		108
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	N	-0-		108
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	N	-0-		108
02	1120 N	728	-0-	-392	-0-	34	1	694	2	N	-0-		108

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453											
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		040209											
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #:		1180	RRCID ->	033032	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10457 - 10487	
09	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1132	2	9	9	Y	8		128
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	2	8	9	Y	7		135
11	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	1176	2	13	9	Y	12		147
12	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2409	1207	2	13	9	Y	12		159
01	DLQ G-10	1607	-0-	1607	4016	1605	2	2	9	Y	2		161
02	DLQ G-10	1042	-0-	1042	5058	1042	2			Y	-0-		161

MORRISON -D-		WELL #:		2180	RRCID ->	202885	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9686 - 10872	
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1973	2	13	9	N	12		119
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8	9	N	7		126
11	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1922	2	14	9	N	13		139
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	N	8		147
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2470	2	15	9	N	14		161
*02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6	9	N	5		166

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036  
 MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

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

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	57	3	111	9	N	101					204
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					204
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					204
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					204
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					204

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					218
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					218
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					218
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					218
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					218
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					218

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	10302 - 10310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750				CNTY: ROBERTS				
CARRIE				2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10418 - 10532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	58 1	3911 2	N	18	183 1	56
							20 9					
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	62 1	3933 2	N	28		84
							31 9					
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	60 1	3793 2	N	38		122
							42 9					
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	62 1	3933 2	N	35		157
							39 9					
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	62 1	3709 2	N	14		171
							15 9					
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	56 1	3447 2	N	51		222
							56 9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: ROBERTS				
HODGES "D"				2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10246 - 10488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: ROBERTS				
ADAMS RANCH				1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10510 - 10586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-		-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		N	-0-		-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-		-0-
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-		-0-
*02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: ROBERTS				
CONRAD				1	RRCID ->	059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	10268 - 10276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		43
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		43
11	14B2	EXT	1782	-0-	1782	-0-	1782 2		N	-0-		43
12	14B2	EXT	1577	-0-	1577	-0-	3359 2		N	-0-		43
01	14B2	EXT	1170	-0-	1170	-0-	4529 2		N	-0-		50
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4529		N	NO RPT		50

CONRAD				2	RRCID ->	157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9992 - 10008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061 2		N	-0-		243
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5749 2	6 9	N	5		248
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5192 2	20 9	N	18	190 1	76
12	7471	X	5490	-0-	-1981	-0-	5421 2	69 9	N	63		139
01	7471	X	3553	-0-	-3918	-0-	3531 2	22 9	N	20		159
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-			N	NO RPT		159

-----																
MORRISON RANCH (MORROW UP.)			63066 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC			040209													
MORRISON -D-			WELL #: 1180		RRCID -> 045435		COMPL. DATE 10/14/1968			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
MORRISON, MARY T. -E-			WELL #: 2181		RRCID -> 185520		COMPL. DATE 08/20/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MORRISON -D-			WELL #: 2180		RRCID -> 197964		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.			206036		RRCID -> 043682		COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A						
KILLEBREW			WELL #: 1 L													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MORRISON			WELL #: 1183A		RRCID -> 256472		COMPL. DATE 07/05/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528						
09		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-				706
10		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-				706
11		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-				706
12		6386 X	4868	-0-	-1518	-0-	4865	2	3	9	N	3				709
01		6386 X	4839	-0-	-1547	-0-	4830	2	9	9	N	8	30	1		687
*02		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11	9	N	10				697
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 166111		COMPL. DATE 08/18/1997			TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344						
HODGES C			WELL #: 4103													
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				2
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				2
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				2
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				2
01		341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-				2
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-				2

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9132 - 10488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: ROBERTS							
CONRAD		WELL #:		3192	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF. 9280 - 9306				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				201
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				201
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				201
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				201
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				201
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				201
-----															
MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)				63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613											
MORRISON		WELL #:		1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8932 - 9270				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)				63066 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209											
HODGES		WELL #:		3039	RRCID ->	213372	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 10634 - 10646				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CREST RESOURCES, INC.				189901				CNTY: ROBERTS							
KILLEBREW		WELL #:		3	RRCID ->	219371	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9388 - 9450				
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				74
10	1457 X	1062	-0-	-395	-0-	1062	2			N	-0-				74
11	1410 X	1119	-0-	-291	-0-	1119	2			N	-0-				74
12	1457 X	1119	-0-	-338	-0-	1119	2			N	-0-				74
01	1054 X	896	-0-	-158	-0-	896	2			N	-0-				74
02	1036 X	612	-0-	-424	-0-	612	2			N	-0-				74
-----															
KILLEBREW		WELL #:		5	RRCID ->	276905	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 9530 - 9563				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				123
NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5	5		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5	5		7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5	5		2
MORSE (CLEVELAND S.)		63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
DOROTHY 6		WELL #: 1H		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882							
09	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				78
10	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				78
11	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				78
12	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				78
01	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				78
02	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				78
MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
HUDSON 6		WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				55
WHITTENBURG 312		WELL #: 4		RRCID -> 248213		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BAR L PRODUCERS		049748									
BARNES -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057660		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3030 - 3106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		38 N	38	-0-	-0-		38 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1			Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-		1 2	Y	-0-		-0-
*02		14 N	14	-0-	-0-		14 2	Y	-0-		-0-
-----											
BARNES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059033		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3012 - 3088	
09		178 N	178	-0-	-0-		178 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124			Y	-0-		-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3			Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124			Y	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-		6 2	Y	-0-		-0-
*02		65 N	65	-0-	-0-		65 2	Y	-0-		-0-
-----											
DALE, ROBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 119370		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3138 - 3204	
09		1074 N	1074	-0-	-0-		1074 2	N	-0-		-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372			N	-0-		-0-
11		30 N	1	-0-	-29		1 2	N	-0-		-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372			N	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0-		36 2	N	-0-		-0-
*02		394 N	394	-0-	-0-		394 2	N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, M.		WELL #: 2A		RRCID -> 136551		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 2951 - 3106	
09		240 N	-0-	-0-	-240			N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-		-0-
12		248 N	248	-0-	-0-		248 2	N	-0-		-0-
01		472 N	472	-0-	-0-		472 2	N	-0-		-0-
*02		387 N	387	-0-	-0-		387 2	N	-0-		-0-
-----											
MOLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 138397		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2926 - 3000	
09		300 N	-0-	-0-	-300			N	-0-		-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-		-0-
12		303 N	303	-0-	-0-		303 2	N	-0-		-0-
01		577 N	577	-0-	-0-		577 2	N	-0-		-0-
*02		473 N	473	-0-	-0-		473 2	N	-0-		-0-
-----											
BARNES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 149605		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2944 - 3068	
09		172 N	172	-0-	-0-		172 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124			Y	-0-		-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3			Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124			Y	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-		6 2	Y	-0-		-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-		63 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAM		WELL #: 1		RRCID -> 158451		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3016 - 3200	
09		185 N	185	-0-	-0-		185 2	N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3			N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-		6 2	N	-0-		-0-
*02		68 N	68	-0-	-0-		68 2	N	-0-		-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748													
LEWIS		WELL #: C 3		RRCID -> 158462		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2982 - 3186					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-				-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
-----															
BARNES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 163482		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3018 - 3102					
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2	Y	-0-				-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-				-0-
-----															
WHIT-TYSON		WELL #: 1		RRCID -> 181681		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3263		PERF. 2890 - 3024					
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-				-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
-----															
LEWIS		WELL #: C 4		RRCID -> 181701		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3268		PERF. 3018 - 3112					
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-				-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
-----															
WHIT-TYSON		WELL #: 2		RRCID -> 184307		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3253		PERF. 2904 - 3056					
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
-----															
BARNES -B-		WELL #: 7		RRCID -> 184676		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2918 - 3077					
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2	Y	-0-				-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) BRACKEN OPERATING, L.L.C. DIXON		//CONT.//	63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
			085851	WELL #:	1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3127 - 3156		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1320 N	911	-0-	-409	-0-	911	3		N	-0-				-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-				-0-
11		1260 N	616	-0-	-644	-0-	616	3		N	-0-				-0-
12		930 N	580	-0-	-350	-0-	580	3		N	-0-				-0-
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LARGE OPERATING LLC BOARD			486623	WELL #:	1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2992 - 3206		
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-				-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
*01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LASATER & CO, INC. PITTMAN, ETHEL			487415	WELL #:	1	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3140 - 3146		
09		1560 N	1340	-0-	-220	-0-	1340	2		N	-0-				-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-				-0-
11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-				-0-
12		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-				-0-
01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-				-0-
02		1904 N	1718	-0-	-186	-0-	1718	2		N	-0-				-0-
-----															
PITTMAN, ETHEL				WELL #:	2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 - 3158		
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-				-0-
10		1612 N	879	-0-	-733	-0-	879	2		N	-0-				-0-
11		1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2		N	-0-				-0-
12		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2		N	-0-				-0-
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-				-0-
02		1316 N	1204	-0-	-112	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
-----															
M5OEXIT, LLC MCCLOY			519482	WELL #:	1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3143		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HADLEY				WELL #:	3	RRCID ->	051382	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2992 - 3204		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 -	3305	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
-----													
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 -	3142	
09		720 N	603	-0-	-117	-0-	603 2		N	-0-			-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
01		558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2		N	-0-			-0-
*02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
-----													
MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 -	3038	
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
*01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
*02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
-----													
HADLEY		WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2998 -	3065	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WOMBLE, ROSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 3056 -	3124	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
-----													
HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3042 -	3106	
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
-----													
PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 -	3178	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
WOMBLE				WELL #: 804		RRCID -> 054846		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3050 - 3114
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2		N	-0-		-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
*01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
*02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
-----												
WOMBLE				WELL #: 904		RRCID -> 054861		COMPL. DATE 02/24/1973		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2986 - 3098
09		270 N	193	-0-	-77	-0-	193 2		N	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
11		210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2		N	-0-		-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
*01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
*02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
-----												
PREALL				WELL #: 3065		RRCID -> 054890		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 3267		PERF. 3018 - 3084
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCNUTT				WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3012 - 3052
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-		-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
-----												
WOMBLE, R.				WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3048 - 3108
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-		-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCLOY				WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2992 - 3094
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PRITCHARD				WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3017 - 3122
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
WOMBLE, R		WELL #:		4040	RRCID ->	163238	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3014 - 3081	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WOMBLE, R		WELL #:		3040	RRCID ->	163290	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016 - 3136	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MCNUTT		WELL #:		3066	RRCID ->	163390	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985 - 3046	
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	-0-	65	2		N	-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2		N	-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-
-----												
PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 - 5076	
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2		N	-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		N	-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-
-----												
PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3054	
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	-0-	514	2		N	-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	-0-	431	2		N	-0-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-
-----												
HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 - 3128	
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	-0-	380	2		N	-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	-0-	318	2		N	-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-
-----												
MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010 - 3081	
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2		N	-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3060	-	3080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			-0-		
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-		
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-		
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-		
*01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-		
*02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-		
-----															
PRITCHARD				WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3042	-	3120
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			-0-		
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-		
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-		
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-		
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-		
*02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-		
-----															
MCCLOY				WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3031	-	3091
09		660 N	483	-0-	-177	-0-	483 2		N	-0-			-0-		
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-		
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-		
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-		
01		589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-			-0-		
*02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-		
-----															
WOMBLE				WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3065	-	3080
09		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-		
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-		
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-		
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-		
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-		
*02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-		
-----															
MCNUTT				WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3026	-	3040
09		540 N	456	-0-	-84	-0-	456 2		N	-0-			-0-		
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-		
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-		
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-		
01		434 N	382	-0-	-52	-0-	382 2		N	-0-			-0-		
*02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-		
-----															
CUNNINGHAM				WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090	-	3134
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
FISHER				WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3000	-	3058
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482  
 MCNUIT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

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

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MCNUIT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

09	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

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

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MCNUIT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482  
 PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

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

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-						-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-						-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-						-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-						-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-						-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-						-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-						-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-						-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-						-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-						-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-						-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-						-0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-						-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-						-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-						-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-						-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-						-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-						-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-						-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-						-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-						-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-						-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-						-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC 631795  
 LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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



-----																
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)			//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC			//CONT.//		631795											
BOARD			WELL #:		3068	RRCID -> 085401		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3086 - 3090				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WOMBLES, JERRY			WELL #:		3035	RRCID -> 085459		COMPL. DATE 09/04/1978		TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3072 - 3112				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WOMBLE, JERRY			WELL #:		4035	RRCID -> 085460		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3117 - 3121				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ROBERTSON			WELL #:		1036	RRCID -> 092865		COMPL. DATE 09/20/1978		TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3012 - 3128				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			WELL #:		760218	RRCID -> 128679		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3030 - 3202				
PHILLIPS, OTIS -B-			WELL #:		2	RRCID -> 128679		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3030 - 3202				
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
-----																
PHILLIPS, OTIS -B-			WELL #:		3	RRCID -> 130056		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122				
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				16
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				16
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				16
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				16
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				16
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-				16

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
GOCHNAUR		WELL #: 1		RRCID -> 134029		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3028 - 3206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GOCHNAUR		WELL #: 2		RRCID -> 134031		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3032 - 3208	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOMBLE		WELL #: 3		RRCID -> 135074		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3017 - 3218	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOMBLE		WELL #: 4		RRCID -> 135075		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3032 - 3181	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOMBLE		WELL #: 6		RRCID -> 137272		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3026 - 3174	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 137274		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 3021 - 3168	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GOCHNAUR		WELL #: 3		RRCID -> 137275		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3038 - 3136	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
GOCHNAUR		WELL #:		4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3032 - 3166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3042 - 3208
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
OWNBEY		WELL #:		4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3064 - 3226
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2		N	-0-	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-	-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-	-0-
-----											
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	-0-
11	360 N	90	-0-	-270	-0-	90	2		N	-0-	-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-	-0-
01	279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2		N	-0-	-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
-----											
PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-
11	480 N	112	-0-	-368	-0-	112	2		N	-0-	-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-	-0-
01	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	2		N	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-	-0-
-----											
STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202	
09	1345	N	1345	-0-	-0-	1345	2		N	-0-		-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	337	2		N	-0-		-0-
11	240	N	108	-0-	-132	108	2		N	-0-		-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	1015	2		N	-0-		-0-
01	248	N	92	-0-	-156	92	2		N	-0-		-0-
02	112	N	108	-0-	-4	108	2		N	-0-		-0-
-----												
OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186	
09	3000	N	6702	-0-	3702	3702	6702	2	N	-0-		-0-
10	3100	N	1677	-0-	-1423	2279	1677	2	N	-0-		-0-
11	2821	N	542	-0-	-2279	-0-	542	2	N	-0-		-0-
12	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2	N	-0-		-0-
01	2108	X	503	-0-	-1605	-0-	503	2	N	-0-		-0-
02	1904	X	258	-0-	-1646	-0-	258	2	N	-0-		-0-
-----												
CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212	
09	1841	N	1841	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-
11	570	N	148	-0-	-422	-0-	148	2	N	-0-		-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
01	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	2	N	-0-		-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
-----												
CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
CATOR -E-		WELL #: 1		RRCID -> 159212		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3076 - 3196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	4193	-0-	1193	1193	4193	2	N	-0-			-0-	
10	2242 N	1049	-0-	-1193	-0-	1049	2	N	-0-			-0-	
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2	N	-0-			-0-	
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-			-0-	
01	434 X	289	-0-	-145	-0-	289	2	N	-0-			-0-	
02	392 X	215	-0-	-177	-0-	215	2	N	-0-			-0-	
-----													
CATOR -E-		WELL #: 2		RRCID -> 160583		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3005 - 3211			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
PITTMAN B		WELL #: 1		RRCID -> 164582		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3060 - 3730			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PITTMAN A		WELL #: 2		RRCID -> 166832		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3050 - 3078			
09	14B2 EXT	577	-0-	577	931	577	2	N	-0-			-0-	
10	1079 X	148	-0-	-931	-0-	148	2	N	-0-			-0-	
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2	N	-0-			-0-	
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-	
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2	N	-0-			-0-	
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2	N	-0-			-0-	
-----													
CATOR -E-		WELL #: 3 W		RRCID -> 167518		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3486 - 3560			
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
IKE		WELL #: 7		RRCID -> 174286		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2900 - 3112			
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3 9	N	3	3 1	1	
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3 9	N	3	3 1	1	
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	195	2	6 9	N	5	4 1	2	
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3 9	N	3	3 1	2	
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	155	2	3 9	N	3	4 1	1	
02	196 N	14	-0-	-182	-0-	14	2		N	-0-	1 1	-0-	
-----													
PITTMAN A		WELL #: 3		RRCID -> 178835		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 3608		PERF. 3028 - 3218			
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		-0-	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-	
11	270 N	76	-0-	-194	-0-	76	2		N	-0-		-0-	
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-	
01	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2		N	-0-		-0-	
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-	

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 150530		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
PEARSON		WELL #: 10		RRCID -> 185791		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					28

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHWALK		WELL #: 2		RRCID -> 193438		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364								
09	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	30	1	2794	2	N	-0-				95
10	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	31	1	2855	2	N	-0-				95
11	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	30	1	2781	2	N	-0-				95
12	2914	N	2888	-0-	-26	-0-	31	1	2857	2	N	-0-				95
01	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	31	1	2781	2	N	-0-				95
02	2632	N	2269	-0-	-363	-0-	23	1	2246	2	N	-0-				95

PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 200958		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669														
HARMON		WELL #: H 1		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828								
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-					26
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-					26
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-					26
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2		N	-0-					26
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2		N	-0-					26
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-				N	NO RPT					26

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CORLENA OIL COMPANY				178450										
HAMKER 555				WELL #:	1H	RRCID ->	245482	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	8214 - 11550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3750 X	3097	-0-	-653	-0-	3097 2			N	-0-			50
10		3782 X	2658	-0-	-1124	-0-	2658 2			N	-0-			50
11		3660 X	3263	-0-	-397	-0-	3263 2			N	-0-			50
12		3782 X	3585	-0-	-197	-0-	3585 2			N	-0-			50
*01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2			N	-0-			50
*02		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2			N	-0-			50

COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
WOLF CREEK PARK				WELL #:	1564	RRCID ->	127535	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7050 - 7120	
*03		217 N	32	-0-	-185	-0-	6 1	26 2		N	-0-			-0-
*04		300 N	276	-0-	-24	-0-	24 1	252 2		N	-0-			-0-
*05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	62 1	303 2		N	-0-			-0-
*06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	54 1	198 2		N	-0-			-0-
*07		279 N	227	-0-	-52	-0-	62 1	165 2		N	-0-			-0-
*08		372 N	273	-0-	-99	-0-	62 1	211 2		N	-0-			-0-
*09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	54 1	208 2		N	-0-			-0-
*10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	62 1	250 2		N	-0-			-0-
*11		270 N	264	-0-	-6	-0-	56 1	208 2		N	-0-			-0-
*12		279 N	111	-0-	-168	-0-	30 1	81 2		N	-0-			-0-
*01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			21

J-BREX COMPANY				427513										
KING, LLOYD				WELL #:	1	RRCID ->	197046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 7510	
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1725 2	224 9		N	204	171 1		96
10		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1754 2	255 9		N	232	173 1		155
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1094 2	20 9		N	18	163 1		10
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1159 2	128 9		N	116			126
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	877 2	103 9		N	94	168 1		52
02		560 N	369	-0-	-191	-0-	354 2	15 9		N	14			66

KING, LLOYD				WELL #:	2	RRCID ->	209059	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7510 - 7525	
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			110
10		403 N	380	-0-	-23	-0-	376 2	4 9		N	4			114
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	406 2	6 9		N	5			119
12		403 N	401	-0-	-2	-0-	387 2	14 9		N	13			132
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	355 2	20 9		N	18			150
02		392 N	206	-0-	-186	-0-	200 2	6 9		N	5			155

KING B				WELL #:	1642	RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7396 - 7520	
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	719 2	63 9		N	57			69
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	722 2	59 9		N	54			123
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	670 2	65 9		N	59	172 1		10
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	681 2	45 9		N	41			51
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	656 2	34 9		N	31			82
*02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	620 2	21 9		N	19			101

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MORRIS				WELL #:	4	RRCID ->	162135	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7190 - 7225	
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	30 1	52 2		N	-0-			162
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	26 1	68 2		N	-0-			162
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	30 1	27 2		N	-0-			162
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	31 1	58 2		N	-0-			162
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 1	69 2		N	-0-			162
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	28 1	59 2		N	-0-			162

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
MORRIS		WELL #: 5H		RRCID -> 260455		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1		N	-0-			236
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	50	2	N	-0-		236
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	21	2	N	-0-		236
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	278	2	N	-0-		236
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	375	2	N	12		248
								13	9						
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	-0-		28	1	15	2	N	-0-		248
-----															
ELLZEY "563"		WELL #: 1H		RRCID -> 262386		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136						
09	2908 N	2905	-0-	-3	-0-	-0-		30	1	2851	2	N	22		199
								24	9						
10	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	2965	2	N	28		227
								31	9						
11	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	2850	2	N	42		269
								46	9						
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	2869	2	N	34	189 1	114
								37	9						
01	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	2866	2	N	37		151
								41	9						
02	2240 N	1686	-0-	-554	-0-	-0-		26	1	1646	2	N	13		164
								14	9						
-----															
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 205112		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278						
CALLIHAM		WELL #: 2497													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----															
SCHROEDER		WELL #: 2409		RRCID -> 205965		COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
-----															
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 078673		COMPL. DATE 06/17/1978			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A						
PARNELL BROS -A-		WELL #: 1495L													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PARNELL BROS. -B-		WELL #: 1494		RRCID -> 079408		COMPL. DATE 10/30/1978			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214						
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	-0-		48	1	223	2	N	-0-		-0-
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	-0-		52	1	227	2	N	-0-		-0-
11	330 N	206	-0-	-124	-0-	-0-		46	1	160	2	N	-0-		-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	-0-		58	1	148	2	N	-0-		-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	-0-		32	1	166	2	N	-0-		-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	174	2	N	-0-		-0-



NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750							
SELL		WELL #:		1588	RRCID ->	100607	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7463 - 7482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		390 N	305	-0-	-85	-0-	56 1	249 2	N	-0-	90
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	52 1	349 2	N	-0-	90
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	60 1	310 2	N	-0-	90
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	62 1	403 2	N	-0-	90
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	62 1	409 2	N	-0-	90
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	56 1	284 2	N	-0-	90

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DUTCHER, W. H. -A-				1	RRCID ->	022425	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 7208 - 7318
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE				1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 9240 - 9250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOLLAND, R. H.				4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 7334 - 7356
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELLIS, DREW ETAL				1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7075 - 7158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWNLEE BROS.-COOK				2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7124 - 7166
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-	41
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-	41
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-	41
12	434 N	122	-0-	-312	-0-	122 2			N	-0-	41
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-	41
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-	41

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084								
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7098 - 7144
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	1558	RRCID ->	095865	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7427 - 7449
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	2558	RRCID ->	111523	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	9404	PERF.	7404 - 7448
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	119358	COMPL. DATE	11/06/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7315 - 7332
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOLLAND, R. H.		WELL #:	3649	RRCID ->	157014	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7278 - 7316
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #:	4651	RRCID ->	169699	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7156 - 7210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
-----											
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	3670	RRCID ->	175482	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7152 - 7170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #:		2583	RRCID ->	182182	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7122 - 7158	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7344 - 7391	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 7280 - 7300	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212	
09	14B2 EXT	418	-0-	418	418	418	2					21
10	14B2 EXT	432	-0-	432	850	432	2					21
11	1291 X	441	-0-	-850	-0-	441	2					21
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2					21
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2					21
02	392 N	208	-0-	-184	-0-	208	2					21
-----												
WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515	
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2					10
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2					10
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2					10
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2					10
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2					10
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2					10

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
COURSON PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 258511		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176														
MERYDITH 587		WELL #: 1H		RRCID -> 219321		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PEERY "B"		WELL #: 4822H		RRCID -> 246443		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PEERY "B"		WELL #: 3822H		RRCID -> 247627		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
-----																
PEERY "B"		WELL #: 5822H		RRCID -> 253164		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PEERY "B"		WELL #: 6822H		RRCID -> 258754		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630								
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2792	2	191	9	N	174	186	1		147
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3223	2	205	9	N	186	179	1		154
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3237	2	240	9	N	218	178	1		194
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2692	2	240	9	N	218	180	1		232
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1592	2	119	9	N	108	198	1		142
*02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1796	2	199	9	N	181	181	1		142

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2654	-0-	-256	-0-	2516	2	138	9	N	125	179	1			212
10	3007 X	2562	-0-	-445	-0-	2476	2	86	9	N	78	178	1			112
11	2910 X	2624	-0-	-286	-0-	2475	2	149	9	N	135					247
12	2852 X	1521	-0-	-1331	-0-	1476	2	45	9	N	41	196	1			92
01	2573 N	2468	-0-	-105	-0-	2308	2	160	9	N	145					237
*02	2800 N	3146	-0-	346	346	2933	2	213	9	N	194	180	1			251

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	984				N	-0-					52
10	14B2 EXT	2115	-0-	2115	3099	2115	2			N	-0-					52
11	14B2 EXT	1810	-0-	1810	4909	1810	2			N	-0-					52
12	4909 X	-0-	-0-	-4909	-0-	-0-				N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

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

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					66

NORTHROP (DOUGLAS)		66124 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 062765		COMPL. DATE 07/09/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		93
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		93
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		93

TREGELLAS, W. T.		66124 7H		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 7H		RRCID -> 278071		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055623		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHROP (MISS.)		66124 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
PARNELL BROS A		WELL #: 2495		RRCID -> 229354		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440				
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	60	1	1701	2	N	-0-	37
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	62	1	1705	2	N	-0-	37
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	60	1	1365	2	N	-0-	37
12	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	62	1	1606	2	N	-0-	37
01	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	62	1	1566	2	N	-0-	37
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	56	1	1319	2	N	-0-	37

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 2650		RRCID -> 107652		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHROP (MORROW)		66124 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 222937		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792			
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		20
10	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		20
11	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		20
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		20
01	496 #	229	-0-	-267	-0-	229	2	N	-0-		20
02	448 #	198	-0-	-250	-0-	198	2	N	-0-		20

NOTLA (ATOKA)			66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
PARSELL, WARREN B.			WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PARSELL, HUGH F.			WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560								
PARSELL RANCH "58"			WELL #: 1		RRCID -> 220287		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639		
09	870 N	708	-0-	-162	B	-0-	30 1	678 2	N	-0-	95
10	868 N	763	-0-	-105	B	-0-	31 1	732 2	N	-0-	95
11	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	30 1	834 2	N	22	117
							24 9				
12	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	31 1	831 2	N	-0-	117
01	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	31 1	841 2	N	-0-	117
02	812 N	694	-0-	-118	B	-0-	28 1	666 2	N	-0-	117
-----											
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634								
DIETRICH			WELL #: 2		RRCID -> 257661		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523		
09	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052 3		N	-0-	105
10	1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113 3		N	-0-	105
11	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1065 3	4 9	N	4	109
12	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242 3		N	-0-	109
01	1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1194 3	7 9	N	6	115
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1065 3	3 9	N	3	118
-----											
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC			932471								
KILLEBREW, STELLA			WELL #: 332		RRCID -> 222888		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452		
09	3930 X	3443	-0-	-487	B	-0-	3439 3	4 9	N	4	69
10	3999 X	3443	-0-	-556	B	-0-	3436 3	7 9	N	6	75
11	3930 X	3500	-0-	-430	B	-0-	3496 3	4 9	N	4	79
12	4061 X	3450	-0-	-611	B	-0-	3444 3	6 9	N	5	84
01	4061 X	2454	-0-	-1607	B	-0-	2451 3	3 9	N	3	87
02	3276 X	2527	-0-	-749	B	-0-	2527 3		N	-0-	87
-----											
KILLEBREW, STELLA			WELL #: 2032		RRCID -> 248216		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456		
09	480 N	431	-0-	-49	B	-0-	424 3	7 9	N	6	100
10	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	458 3	8 9	N	7	107
11	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	456 3	8 9	N	7	114
12	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	475 3	11 9	N	10	124
01	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	469 3	7 9	N	6	130
02	420 N	412	-0-	-8	B	-0-	408 3	4 9	N	4	134

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
NOTLA (MORROW, LOWER)		66197 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
MEKEEL		WELL #: 2215		RRCID -> 184669		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9378 - 10345			
09	14B2 EXT	45	-0-	45	-0-	45	2	45	2	Y	-0-		15
10	14B2 EXT	2060	-0-	2060	-0-	2039	2	21	9	Y	19		34
11	4903	1414	-0-	-3489	-0-	1413	2	1	9	Y	1		35
12	3716	1889	-0-	-1827	-0-	1887	2	2	9	Y	2		37
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-		37
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-		37
OSLO (COLLIER LIME)		67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4596 - 4604			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
REYNOLDS		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 15800		PERF.12120 - 13929			
09	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2		N	-0-		105
10	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2		N	-0-		105
11	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	2		N	-0-		105
12	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2		N	-0-		105
01	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2		N	-0-		105
*02	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2		N	-0-		105
REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14540		PERF.11886 - 14447			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 14840		PERF.11880 - 14808			
09	2304 N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	2		Y	-0-		-0-
10	2374 N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2374	2		Y	-0-		-0-
11	2161 N	2161	-0-	-0-	B	-0-	2161	2		Y	-0-		-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	B	-0-	2263	2		Y	-0-		-0-
01	2182 N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	2		Y	-0-		-0-
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	2		Y	-0-		-0-
ELMORE		WELL #: 2024		RRCID -> 248234		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 14562		PERF.12026 - 14473			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022



P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ELMORE		WELL #:		1324		RRCID -> 251455		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		750 N	728	-0-	-22 B	-0-	717 2	11 9	N		10			150
10		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	727 2	17 9	N		15	162 1		3
11		720 N	719	-0-	-1 B	-0-	711 2	8 9	N		7			10
12		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	737 2	14 9	N		13			23
01		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	726 2	26 9	N		24			47
02		672 N	664	-0-	-8 B	-0-	636 2	28 9	N		25			72
-----														
FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #:		1020		RRCID -> 255194		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587				
09		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2		N		-0-			-0-
10		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2		N		-0-			-0-
11		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2		N		-0-			-0-
12		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 2		N		-0-			-0-
01		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2		N		-0-			-0-
02		756 N	661	-0-	-95 B	-0-	661 2		N		-0-			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084		RRCID -> 196432		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448				
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			30
10		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	297 2	2 9	N		2			32
11		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N		-0-			32
12		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N		-0-			32
01		310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256 2		N		-0-			32
02		168 N	88	-0-	-80 B	-0-	88 2		N		-0-			32
-----														
WILLIAMS 33		WELL #:		4		RRCID -> 220605		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			124
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			124
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			124
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461		RRCID -> 213132		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			65
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			65
-----														
MILLER		WELL #:		3026		RRCID -> 215689		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218				
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			49
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			49
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			49
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			49
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			49
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			49

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11885 - 14197				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT			5
-----															
MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12300 - 15902				
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			35
-----															
MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260 - 15962				
09		1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-			153
10		1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-			153
11		1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-			153
12		3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	2			N	-0-			153
*01		11745 X	11745	-0-	-0- B	-0-	11625	2	120	9	N	109			262
02		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			262
-----															
MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350 - 16723				
09		9540 X	7220	-0-	-2320 B	-0-	7184	2	36	9	N	33	185	1	224
10		9858 X	3307	-0-	-6551 B	-0-	3213	2	94	9	N	85			309
11		9540 X	2470	-0-	-7070 B	-0-	2470	2			N	-0-			309
12		11096 X	11096	-0-	-0- B	-0-	10852	2	244	9	N	222	191	1	340
01		9858 X	5552	-0-	-4306 B	-0-	5467	2	85	9	N	77			417
02		6748 X	NO RPT	-0-	-6748 B	-0-					N	NO RPT			417
-----															
MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384 - 16743				
09		7272 X	7272	-0-	-0- B	-0-	7144	2	128	9	N	116			298
10		7042 X	7042	-0-	-0- B	-0-	6922	2	120	9	N	109			407
11		4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	4308	2	101	9	N	92	194	1	305
12		4340 X	4134	-0-	-206 B	-0-	4055	2	79	9	N	72	191	1	186
01		4340 X	2750	-0-	-1590 B	-0-	2704	2	46	9	N	42			228
02		3920 X	NO RPT	-0-	-3920 B	-0-					N	NO RPT			228
-----															
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
PIA (ATOKA)		68107 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #: 1078		RRCID -> 129795		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7567 - 7590
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			78
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			78
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			78
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			78
01	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325 2		N	-0-			78
02	1232 N	1096	-0-	-136	-0-	1096 2		N	-0-			78
PAINE (MORROW, UPPER)		68381 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1 U		RRCID -> 086561		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8812 - 8822
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 5		RRCID -> 233591		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8816 - 8826
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
PALO DURO CREEK (MARMATON)		68679 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
FORTAY, INC.		277925		WELL #: 1		RRCID -> 176094		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 6242		PERF. 5394 - 5412
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 2		RRCID -> 181091		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5402 - 5436
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
PALO DURO CREEK (MORROW)		68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 2 U		RRCID -> 131708		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5508 - 5534
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (MORROW)		//CONT.//		68679 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILLCLO				WELL #:	6	RRCID ->	137284	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5702 - 5712
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
09	1140 N	468	-0-	-672	-0-	468	2	N	-0-				116
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	18				134
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	76				210
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-				210
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-				210
*02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-				210

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)				68679 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
FIKE				WELL #:	3	RRCID ->	135555	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5922 - 5940
09	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2	N	-0-				3
10	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2	N	-0-				3
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-				3
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-				3
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2	N	-0-				3
*02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-				3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)				68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
MORRIS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	022451	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	5364 - 5400
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-				-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-				-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-				-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-				-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-				-0-
*02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-				-0-

LOGAN A				WELL #:	4	RRCID ->	181090	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5290 - 5360
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-				69
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-				69
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-				69
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-				69
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-				69

PALO DURO CREEK (RED CAVE)				68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LOGAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	150504	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	2032 - 2050
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WELLS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152156	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	2102 - 2116
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2	N	-0-				-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-				-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-				-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-				-0-
01	403 N	196	-0-	-207	-0-	196	2	N	-0-				-0-
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-				-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
KATHRYN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152817		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOPER E				WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051		PERF. 1776 - 2051				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BONEY B				WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123		PERF. 1914 - 2123				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VIRGIL A				WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1934 - 2125				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOGAN A				WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1975 - 2100				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOPER E				WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1975 - 2105				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BONEY B				WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2009 - 2100				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WELLS -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2090 PERF. 2012 - 2090	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2	N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2	N	-0-		-0-
-----											
BONEY B		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2072 PERF. 2027 - 2072	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2	N	-0-		-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2	N	-0-		-0-
-----											
LOGAN A		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2062 PERF. 2036 - 2062	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2	N	-0-		-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2	N	-0-		-0-
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-		-0-
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	530	2	N	-0-		-0-
-----											
LOGAN A		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2085 PERF. 2018 - 2085	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334	2	N	-0-		-0-
-----											
WELLS A		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2093 PERF. 2019 - 2093	
09	720 N	494	-0-	-226	-0-	494	2	N	-0-		-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2	N	-0-		-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		-0-
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2	N	-0-		-0-
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	598	2	N	-0-		-0-
-----											
LOGAN A		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2055 PERF. 2018 - 2055	
09	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2	N	-0-		-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-		-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-		-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-		-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-		-0-
*02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		-0-
-----											
LOGAN A		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2058 PERF. 2029 - 2058	
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		68679 998		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
CLUCK -E-		WELL #: 2 U		RRCID -> 131917		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FIKE		WELL #: 2		RRCID -> 132845		COMPL. DATE 10/02/1989		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PARK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134462		COMPL. DATE 04/23/1990		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280				
09	810 N	455	-0-	-355	-0-	455	2	N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
01	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2	N	-0-			-0-
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	773	2	N	-0-			-0-
-----												
KATHRYN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 139423		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264				
09	180 N	60	-0-	-120	-0-	14	1	46	2	N	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	54	1	121	2	N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	2	N	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-	-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-
-----												
PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		68679 999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
KATHRYN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 109502		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FIKE		WELL #: 1		RRCID -> 128327		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052				
09	2280 N	2176	-0-	-104	-0-	2176	2			N	-0-	3
10	2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2248	2			N	-0-	3
11	2250 N	2158	-0-	-92	-0-	2158	2			N	-0-	3
12	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248	2			N	-0-	3
01	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	2172	2			N	-0-	3
02	2016 N	1934	-0-	-82	-0-	1934	2			N	-0-	3

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5808 - 6032		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1560 N	1399	-0-	-161	-0-		1399	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1483	-0-	-98	-0-		1483	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1454	-0-	-46	-0-		1454	2		N	-0-			-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493	2		N	-0-			-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1339	-0-	-5	-0-		1339	2		N	-0-			-0-
-----														
CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6008 - 6094		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5788 - 6037		
09	120 N	38	-0-	-82	-0-		38	2		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-		114	2		N	-0-			-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-			-0-
-----														
LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5933 - 6044		
09	210 N	44	-0-	-166	-0-		44	2		N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2		N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2		N	-0-			-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-		198	2		N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-		179	2		N	-0-			-0-
-----														
PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6308 - 6334		
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	2		N	-0-			9
10	744 N	626	-0-	-118	-0-		626	2		N	-0-			9
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	2		N	-0-			9
12	651 N	594	-0-	-57	-0-		594	2		N	-0-			9
*01	620 N	559	-0-	-61	-0-		559	2		N	-0-			9
*02	532 N	501	-0-	-31	-0-		501	2		N	-0-			9
-----														
FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6672 - 6686		
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	2		N	-0-			-0-
10	775 N	720	-0-	-55	-0-		720	2		N	-0-			-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656	2		N	-0-			-0-
12	775 N	772	-0-	-3	-0-		772	2		N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	2		N	-0-			-0-
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695	2		N	-0-			-0-



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802										
GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID ->	177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6308 - 6358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

ANCHOR OIL COMPANY				020590										
ARCHER -A-		WELL #:		1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	6891 - 6909		
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	2	N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	2	N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-			-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	2	N	-0-			-0-

  

BCE-MACH II LLC				040205										
LAMASTER		WELL #:		4901	RRCID ->	144648	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	6680 - 6710		
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			169
10	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-			169
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			169
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			169
01	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			N	-0-			169
02	1596 N	1388	-0-	-208	-0-	1388	2			N	-0-			169

  

BATTON OIL & GAS, LLC				056384										
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022226	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	6284 - 7492		
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1			27
10	434 N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-			27
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			27
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			27

  

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022349	COMPL. DATE	03/31/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	6614 - 6630		
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
02	700 N	577	-0-	-123	-0-	577	2			Y	-0-			-0-

  

REED, ELEANOR				WELL #:	2	RRCID ->	168631	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	6610 - 6640	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	340 2		N	-0-			-0-
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2		N	-0-			-0-
11		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2		N	-0-			-0-
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-			-0-
01		372 N	300	-0-	-72	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293 2		N	-0-			-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

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

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

09		690 N	622	-0-	-68	-0-	622 2		N	-0-			-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
12		651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2		N	-0-			-0-
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
*02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

09		1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1484 2		N	-0-			33
10		1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488 2		N	-0-			33
11		1620 N	1472	-0-	-148	-0-	1472 2		N	-0-			33
12		1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484 2		N	-0-			33
01		1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464 2		N	-0-			33
02		1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1324 2		N	-0-			33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

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

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

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

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851												
STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 160811		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 6726 - 6738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			313
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			313
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			313
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			313
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			313
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			313

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 162391		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6574 - 8465				
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			20
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			20
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			20
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			20
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 164235		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 6977 - 6994				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

ETTER		WELL #: 4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6557 - 6588				
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-			28
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			28
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-			28
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-			28
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

BLODGETT		WELL #: 3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 6703 - 6743				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - P/A 03/05/20														

DANIEL 139		WELL #: 3H		RRCID -> 234794		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6910 - 8850				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			235
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			235

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6974 - 6997			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLY		WELL #:		1H	RRCID ->	263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7489 - 9439			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			255
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			255
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			255
12	22 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-			255
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			255
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			255

CAPTUREPOINT LLC		WELL #:		130545	RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6745 - 6766			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6816 - 6867			
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3				N	-0-			67
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3				N	-0-			67
*05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3				N	-0-			67
*06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3				N	-0-			67
*07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3				N	-0-			67
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3				N	-0-			67
*09	1260 N	370	-0-	-890	-0-	370	3				N	-0-			67
*10	1209 N	452	-0-	-757	-0-	452	3				N	-0-			67
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3				N	-0-			67
*12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3				N	-0-			67
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3				N	-0-			67
02	1344 N	1017	-0-	-327	-0-	1017	3				N	-0-			67

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6860 - 6918			
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178	2		N	-0-			55
10	341 N	206	-0-	-135	-0-	62	1	144	2		N	-0-			55
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	54	1	153	2		N	-0-			55
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2		N	-0-			55
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	54	1	203	2		N	-0-			55
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	2		N	-0-			55

PATRICIA		WELL #:		1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6951 - 7048			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	2	N	-0-					-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	200	2	N	-0-					-0-
11	270 N	140	-0-	-130	-0-	60	1	80	2	N	-0-					-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	62	1	142	2	N	-0-					-0-
01	248 N	120	-0-	-128	-0-	34	1	86	2	N	-0-					-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	3					175
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	62	1	385	2	N	4					179
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	2	N	-0-					179
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	429	2	N	11					190
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	N	5	171	1			24
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	56	1	428	2	N	3					27

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

09	450 N	448	-0-	-2	-0-	60	1	377	2	N	10					155
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	60	1	431	2	N	2					157
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	482	2	N	8					165
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	10					175
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	4					179
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	3					182

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 167454		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A								
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	42 1	1964 2	N	81	187 1						155
						89 9										
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	62 1	2535 2	N	116	189 1						82
						128 9										
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	58 1	2085 2	N	82							164
						90 9										
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	62 1	2304 2	N	102							266
						112 9										
01	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	62 1	1873 2	N	65	177 1						154
						72 9										
*02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	56 1	1792 2	N	86							240
						95 9										

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877								
09	14B2 EXT	443	-0-	443	1030	60 1	349 2	N	31							89
						34 9										
10	1352 X	322	-0-	-1030	-0-	60 1	253 2	N	8							97
						9 9										
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	60 1	282 2	N	-0-							97
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	62 1	303 2	N	-0-							97
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	52 1	310 2	N	-0-							97
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	46 1	252 2	N	-0-							97

DACO, INC. NITSCHKE, S.		196940		WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366						
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-							-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-							-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-							-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-							-0-
*01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-							-0-
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-							-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		36
10	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2	N	-0-		36
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		36
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		36
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		36
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3	N	-0-		-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	3	N	-0-		-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

09	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3	N	-0-		106
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		106
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		106
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		106
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		106
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3	N	-0-		106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

09	1170 N	989	-0-	-181	-0-	988	3	1 9 N	1		68
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2 9 N	2		70
11	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1003	3	2 9 N	2		72
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1 9 N	1		73
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3	2 9 N	2		75
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2 9 N	2		77

EOG RESOURCES, INC. 253162  
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

09	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	94	1	1302 2 N	-0-		152
10	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	97	1	1347 2 N	-0-		152
11	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	94	1	1190 2 N	-0-		152
12	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	97	1	1215 2 N	-0-		152
01	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	97	1	1327 2 N	-0-		152
*02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173 2 N	-0-		152

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	78	1	694 2 N	-0-	176 1	46
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1284 2 N	-0-		46
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	94	1	884 2 N	2		48
						2	9				
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	97	1	973 2 N	2		50
						2	9				
01	1395 N	549	-0-	-846	-0-	97	1	446 2 N	5		55
						6	9				
02	924 N	524	-0-	-400	-0-	84	1	420 2 N	18		73
						20	9				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 - 9083	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-		94	1	852	2	N	5	117
							6	9					
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-		97	1	840	2	N	7	124
							8	9					
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-		94	1	785	2	N	-0-	124
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-		97	1	849	2	N	-0-	124
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-		97	1	771	2	N	-0-	124
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-		87	1	743	2	N	3	127
							3	9					

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 - 9367	
09	2160 N	1935	-0-	-225	-0-		69	1	1852	2	N	13	132
							14	9					
10	2387 N	1908	-0-	-479	-0-		75	1	1830	2	N	3	135
							3	9					
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		94	1	2174	2	N	27	162
							30	9					
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		97	1	2089	2	N	15	177
							17	9					
01	1922 N	1726	-0-	-196	-0-		78	1	1634	2	N	13	190
							14	9					
02	2156 N	1870	-0-	-286	-0-		87	1	1770	2	N	12	202
							13	9					

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1127 C	RRCID ->	022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6297 - 8020
09	1350 N	1262	-0-	-88	-0-		1262	2			N	-0-	88	
10	1395 N	1297	-0-	-98	-0-		1297	2			N	-0-	88	
11	1290 N	1185	-0-	-105	-0-		1185	2			N	-0-	88	
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	2			N	-0-	88	
01	1302 N	1221	-0-	-81	-0-		1221	2			N	-0-	88	
02	1120 N	1037	-0-	-83	-0-		1037	2			N	-0-	88	

REX		WELL #:		2	RRCID ->	164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6428 - 6474	
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			N	-0-	-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799	2			N	-0-	-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	2			N	-0-	-0-
12	806 N	785	-0-	-21	-0-		785	2			N	-0-	-0-
01	806 N	760	-0-	-46	-0-		760	2			N	-0-	-0-
02	728 N	693	-0-	-35	-0-		693	2			N	-0-	-0-

REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6652 - 6666	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
HAIDER OPERATING, LLC			342767										
LYNN			WELL #: 1	RRCID -> 171251	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5628 - 6822						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PAULINE			WELL #: 1	RRCID -> 171755	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 6804 - 6878						
09		1732 N	1732	-0-	-0-	1732	2		N	-0-	119 7		-0-
10		1509 N	1509	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12		492 N	492	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
*01		659 N	659	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847										
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 022227	COMPL. DATE 03/26/1958	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6294 - 6306						
09		1602 N	1602	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
10		1504 N	1504	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
11		1325 N	1325	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
12		1116 N	764	-0-	-352	764	3		N	-0-			-0-
01		1116 N	954	-0-	-162	954	3		N	-0-			-0-
*02		1225 N	1225	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
-----													
KING OPERATING CORPORATION			465296										
JACKSON, PAT			WELL #: 1 C	RRCID -> 055290	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH 8492	PERF. 6503 - 8330						
09		1759 N	1759	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			65
10		1675 N	1675	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			65
11		1708 N	1708	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			65
12		1660 N	1660	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			65
*01		1328 N	1328	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			65
02		1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-			N	NO RPT			65
-----													
PSHIGODA, H.			WELL #: 1	RRCID -> 055476	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH 6957	PERF. 6728 - 6815						
09		1255 N	1255	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			28
10		1450 N	1450	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			28
11		1371 N	1371	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			28
12		1627 N	1627	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			28
*01		1028 N	1028	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			28
02		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			28
-----													
MEEK			WELL #: 1 C	RRCID -> 056054	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 8098	PERF. 6278 - 6292						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296									
THURMAN		WELL #:		1	RRCID ->	078337	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6558 - 6568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			19
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			19
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-			19
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			19
*01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			19
02		1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			N	NO RPT			19
-----													
PSHIGODA		WELL #:		4	RRCID ->	172959	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6841 - 6890	
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			16
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			16
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			16
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			16
*01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			16
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT			16
-----													
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021915	COMPL. DATE	03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7105 - 7128	
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			89
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			89
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-			89
12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-			89
*01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-			89
*02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			89
-----													
ELLIS, CARL, -D-		WELL #:		1 C	RRCID ->	021918	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7006 - 7049	
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			69
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			69
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			69
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		N	-0-			69
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			69
*02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			69
-----													
ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1	RRCID ->	021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6896 - 6956	
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			160
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			160
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			160
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			160
*01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			160
*02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			160
-----													
ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1	RRCID ->	021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	7116 - 9466	
09		6030 X	5260	-0-	-770	-0-	5260 2		N	-0-			13
10		6200 X	5315	-0-	-885	-0-	5315 3		N	-0-			13
11		5640 X	5233	-0-	-407	-0-	5233 3		N	-0-			13
12		5828 X	5457	-0-	-371	-0-	5457 3		N	-0-			13
01		5797 X	5356	-0-	-441	-0-	5356 3		N	-0-			13
*02		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 3		N	-0-			13

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 5868 - 6978	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-			70
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-			70
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-			70
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-			70
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-			70
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-			70
-----											
ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8795		PERF. 5656 - 6925	
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-			98
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-			98
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-			98
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-			98
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-			98
*02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-			98
-----											
HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 6910 - 6924	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 6924 - 8785	
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-			33
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-			33
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	N	-0-			33
12	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984 3	N	-0-			33
*01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-			33
*02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3	N	-0-			33
-----											
HILL, SAM K.		WELL #: 1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6820 - 6876	
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-			143
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			143
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-			143
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			143
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-			143
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			143
-----											
MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 6882 - 6898	
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			104
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-			104
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-			104
12	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 3	N	-0-			104
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-			104
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-			104
-----											
MILLEDGE, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021943		COMPL. DATE 04/26/1962		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 6672 - 6707	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7208 - 7280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		210
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-		210
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		210
12	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	-0-	1514 3		N	-0-		210
*01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-		210
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-		210
-----												
ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7137 - 7246	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
-----												
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 6969 - 7058	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		189
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		189
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		189
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		189
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		189
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		189
-----												
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	021951	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 6751 - 6800	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	021955	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7132 - 7190	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
-----												
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	021956	COMPL. DATE	06/01/1961	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 6906 - 6954	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	021963	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6934 - 7053	
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		109
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-		109
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-		109
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-		109
*01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-		109
*02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		109

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		1144	RRCID ->	022214	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6326 - 6365	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		68	
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-		68	
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-		68	
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		68	
*01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		68	
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		68	
-----												
HAAR ET AL		WELL #:		1022	RRCID ->	052848	COMPL. DATE	06/19/1972	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 6609 - 6644	
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-		389	
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-		389	
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-		389	
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-		389	
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-		389	
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		389	
-----												
HENRY, A. W. -B-		WELL #:		1051	RRCID ->	053087	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 6892 - 6924	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-		107	
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		107	
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		107	
-----												
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6834 - 6886	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
-----												
HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6902 - 6937	
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		35	
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		35	
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		35	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		35	
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		35	
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		35	
-----												
MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	060233	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7226 - 7308	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		92	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	261	3	N	167	199 1	60	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	237	3	N	32		92	
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-		92	
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		92	
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		92	
-----												
COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6720 - 6746	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
02	14B2 EXT	849	-0-	849	849	849	2	N	-0-		150	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 17		WELL #: 23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6420 - 6434		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-	217
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	217
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	217
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	N	7	224
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	224
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	224
-----												
ELLIS, DREW -A-		WELL #: 4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6853 - 6917		
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	86
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-	86
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	86
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	86
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-	86
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-	86
-----												
PEARSON -F-		WELL #: 2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6711 - 8105		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
-----												
ELLIS, CARL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6822 - 6885		
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1255	2	217	9	N	197	611
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-	611
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-	611
12	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307	3			N	-0-	611
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-	611
*02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-	611
-----												
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6840 - 6896		
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	102
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	102
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-	102
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-	102
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-	102
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	102
-----												
ELLIS, CARL -G-		WELL #: 3		RRCID -> 086068		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6914 - 6976		
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-	-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-	-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-	-0-
-----												
ELLIS, CARL -I-		WELL #: 4		RRCID -> 087644		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7077 - 7122		
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	130
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-	130
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-	130
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-	130
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-	130
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-	130

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			137
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			137
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			137
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			137
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			137
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			137
-----												
AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630	
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	Y	-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	Y	-0-			-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	3	Y	-0-			-0-
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	Y	-0-			-0-
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	Y	-0-			-0-
-----												
ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012	
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			25
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			25
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-			25
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-			25
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-			25
*02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-			25
-----												
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628	
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			198
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			198
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			198
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			198
*01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			198
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			198
-----												
ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 - 8006	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
-----												
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7065 - 7106	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 - 8671	
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			23
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-			23
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-			23
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-			23
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-			23
*02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6868 - 6930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6742 - 6858	
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-			145
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-			145
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-			145
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-			145
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			145
*02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-			145
-----													
NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	5754 - 7150	
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2	165
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-	165
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-	165
12	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	-0-	913	3	204	9	N	185	350
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-	350
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-	350
-----													
HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6835 - 6889	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6876 - 6897	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6600 - 6676	
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	3
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	3
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	3
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
-----													
SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6930 - 6950	
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-	90
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-	90
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-	90
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-	90
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-	90
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-	90



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672	
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		56
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-		56
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		56
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3		N	-0-		56
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-		56
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-		56
-----												
COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7188 - 7260	
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		70
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		70
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		70
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-		70
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		70
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		70
-----												
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6942 - 8976	
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		188
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-		188
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-		188
12	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	1670	3		N	-0-		188
*01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-		188
*02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-		188
-----												
ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 6738 - 6777	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
MAYO CLINIC		WELL #:	1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6779 - 6801	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1000	
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-	1000	
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-	1000	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1000	
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-	1000	
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-	1000	
-----											
BUZZARD		WELL #:	1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7014 - 8536	
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	152	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	152	
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	152	
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-	152	
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-	152	
*02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-	152	
-----											
ELLIS, CARL -E-		WELL #:	3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 6929 - 7008	
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-	292	
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-	292	
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-	292	
12	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134 3		N	-0-	292	
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-	292	
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-	292	
-----											
COURSON -B- 14		WELL #:	14	RRCID ->	142715	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6686 - 6716	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	27	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	27	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	27	
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	27	
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	27	
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	27	
-----											
COURSON -B- 4		WELL #:	4	RRCID ->	142768	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6652 - 6672	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #:	2032	RRCID ->	144144	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6923 - 6979	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	332	
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		Y	-0-	332	
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y	-0-	332	
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-	332	
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-	332	
*02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-	332	
-----											
WOLFRAM, OSCAR		WELL #:	2	RRCID ->	145536	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6969 - 7034	
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-	145	
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1378 3	39 9	N	35	180	
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-	180	
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		N	-0-	180	
*01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-	180	
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-	180	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104	
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	104	
-----											
COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750			
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-	210	
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	210	
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-	210	
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	911	2	N	10	220	
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	220	
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	220	
-----											
COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794			
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	37	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	37	
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	37	
12	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	2	N	-0-	37	
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	37	
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	37	
-----											
COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600			
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	175	
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	175	
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	175	
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	681	2	N	6	181	
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	181	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	181	
-----											
MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MCINTIRE W. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	147494	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 6685 - 6760
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18

MORRIS ESTATE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	147574	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7244 - 7330
*08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-	20
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	20
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	20
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	20
*12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-	20
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	20
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	20

AUSTIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147987	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6584 - 6626
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		Y	-0-	103
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-	103
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-	103
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-	103
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-	103
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-	103

COURSON -B- 3		WELL #:		3039	RRCID ->	148132	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6606 - 6660
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	35
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	35
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-	35
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-	35
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	35
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-	35

COURSON -B- 15		WELL #:		35	RRCID ->	148134	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 6690 - 6728
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	195
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	195
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7 9	N	6	201
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-	201
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-	201

LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7216 - 7262
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6606 - 6634	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	885	3	519	9	N	472
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-
12	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-

COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6752 - 6782	
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-
12	744 N	381	-0-	-363	-0-	381	2			N	-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 153876		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7076 - 7128	
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-
*10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-
*12	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-

ODC		WELL #: 4759		RRCID -> 153877		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7196 - 7280	
*08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	2430 X	1959	-0-	-471	-0-	1959	3			N	-0-
*10	2232 X	1998	-0-	-234	-0-	1998	3			N	-0-
*11	2040 X	1586	-0-	-454	-0-	1586	3			N	-0-
*12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-
*02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-

COURSON -B- 5		WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6734 - 6790	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MORRIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7144 - 7256	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154105		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ODC -A-		WELL #: 3760		RRCID -> 154647		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311		
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			23
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	995	3	68	9	85
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			85
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			85
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			85
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			85

ODC		WELL #: 3759		RRCID -> 154764		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262		
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			160
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			160
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			160
12	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	3			160
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			160
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			160

COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730		
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			350
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			350
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			350
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-			350
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			350
*02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			350

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 155132		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138

BECK UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 155666		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531		
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			65
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1693	3	14	9	78
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			78
12	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			78
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			78
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			78

COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758		
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			347
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			347
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			347
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	629	2	7	9	353
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			353
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			353

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		103
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	815 3	N	85	94 9	188
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		188
12	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 3	N	-0-		188
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		188
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		188
-----										
COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648		
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		170
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-		170
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-		170
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	932 2	N	10	11 9	180
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-		180
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		180
-----										
ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722		
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		188
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		188
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		188
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		188
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		188
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		188
-----										
ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256		
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		162
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		162
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		162
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3	N	-0-		162
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		162
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		162
-----										
HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888		
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		168
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		168
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		168
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		168
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		168
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		168
-----										
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290		
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		20
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		20
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		20
12	713 N	563	-0-	-150	-0-	563 3	N	-0-		20
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		20
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			137
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			137
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			137
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-			137
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			137
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			137
-----														
MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540						
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			157
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			157
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			157
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			157
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			157
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			157
-----														
COURSON -B- 17		WELL #: 53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ELLIS, DREW "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961						
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			193
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			193
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			193
12	1023 N	694	-0-	-329	-0-	694	3			N	-0-			193
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			193
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			193
-----														
ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002						
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			62
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			62
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			62
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-			62
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			62
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			62
-----														
HENRY-BENNETT		WELL #: 3050		RRCID -> 158794		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
HAAR ET AL		WELL #: 2022		RRCID -> 158802		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664						
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			137
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			137
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			137
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-			137
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			137
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			137



PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			73
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			73
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			73
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			73
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			73
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			157
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			157
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			157
12	775 N	623	-0-	-152	-0-	623 3		N	-0-			157
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			157
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			157

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019 - P/A 11/19/19

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			130
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			130
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			130
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			130
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			130
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			130

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			190
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			190
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-			190
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			190
*01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			190
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			151
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			151
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			151
12	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 3		N	-0-			151
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			151
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			151

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SELL, JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			190
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	50	3	N	417	577	1	30
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	51	3	N	160			190
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			190
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			190
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			190
-----												
COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534			
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			268
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	N	8	9	9	276
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			276
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			276
-----												
ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904			
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			75
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-			75
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-			75
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3	N	-0-			75
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			75
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-			75
-----												
BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670			
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			93
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-			93
*02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			93
-----												
COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578			
09	1320 X	1216	-0-	-104	-0-	1216	2	N	-0-			480
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			480
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-			480
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	16	18	9	496
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			496
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			496
-----												
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522			
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			50
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			50
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-			50
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			50
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			50
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			50
-----												
ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814			
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			92
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			92
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			92
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			92
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			92
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			92

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COURSON -B- 9		WELL #: 30		RRCID -> 165340		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668								
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					84
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					84
*01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					84
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					84
-----																
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988								
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					101
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	522	3	301	9	N	274					375
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					375
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					375
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					375
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					375
-----																
COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510								
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					280
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					280
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					280
12	434 N	284	-0-	-150	-0-	282	2	2	9	N	2					282
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					282
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					282
-----																
ELLIS, CARL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 168843		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074								
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					82
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	390	3	110	9	N	100					182
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					182
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					182
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					182
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					182
-----																
ODC -B-		WELL #: 3655		RRCID -> 170089		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 6914 - 8278
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-		199
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-		199
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		199
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-		199
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-		199
*02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		199
-----											
COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6548 - 6568
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID ->	174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6903 - 6972
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		199
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		199
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		199
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-		199
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		199
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		199
-----											
ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID ->	174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6860 - 6960
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		120
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	465	3	N	65	72 9	185
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		185
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-		185
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		185
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		185
-----											
WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7020 - 7078
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		23
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		23
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		23
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		23
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		23
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		23
-----											
LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
-----											
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-		20
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		20
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-		20
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-		20
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-		20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MORRIS -B-				WELL #: 6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133	
-----													
MORRIS -B-				WELL #: 7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
-----													
ELLIS, CARL "C"				WELL #: 5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983		
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-		30	
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-		30	
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-		30	
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-		30	
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		30	
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-		30	
-----													
ELLIS, CARL "C"				WELL #: 6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
ELLIS, DREW ET AL				WELL #: 5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6787 - 6841		
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-		88	
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		88	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		88	
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		88	
*01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-		88	
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-		88	
-----													
MATHEWS, VIRGIL 79				WELL #: 3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 6484 - 6502		
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		10	
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		10	
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-		10	
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3		N	-0-		10	
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-		10	
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		10	
-----													
ELLIS, CARL "F"				WELL #: 5	RRCID ->	186325	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6954 - 7030		
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		155	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-		155	
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		155	
12	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3		N	-0-		155	
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		155	
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		155	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7309	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	93	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	93	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	93	
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	93	
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	93	
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	93	
-----											
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7158 - 7226	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	210	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	210	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	210	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	210	
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	210	
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	210	
-----											
MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6959 - 6981	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	92	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	N	1	93	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	93	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	93	
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	93	
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	93	
-----											
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7072 - 9284	
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			N	-0-	218	
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-	218	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	218	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	218	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	218	
*02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-	218	
-----											
MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 7250 - 7326	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	70	
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	70	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	70	
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-	70	
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	70	
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	70	
-----											
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6792	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6600 - 8607	
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-	-0-	
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	
12	1364 N	106	-0-	-1258	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 7015 - 8972		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			191
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			191
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			191
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-			191
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			191
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			191
-----												
TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7450 - 9102		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ODC		WELL #: 5759		RRCID -> 208991		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 7474 - 8464		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 6825		RRCID -> 208993		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7696 - 9091		
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-			64
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-			64
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-			64
12	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1625	3	N	-0-			64
*01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-			64
*02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-			64
-----												
MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7030 - 7056		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			940
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			940
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			940
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	682	2	N	7			947
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			947
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	520	1	N	710	2		947
-----												
COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 6850 - 6884		
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			545
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			545
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			545
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	N	11	9		555
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			555
*02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	414	1	N	566	2		555
-----												
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 6830 - 6862		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6532 - 6564	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-		-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-		-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3	N	-0-		-0-
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6500 - 6530	
09	3450 X	2963	-0-	-487	-0-	2963	2	N	-0-		57
10	3472 X	2622	-0-	-850	-0-	2622	2	N	-0-		57
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	-0-		57
12	3534 X	3060	-0-	-474	-0-	3060	3	N	-0-		57
01	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	3317	3	N	-0-		57
02	3724 X	2678	-0-	-1046	-0-	2678	3	N	-0-		57

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6610 - 6634	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6644 - 6665	
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-		53
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-		53
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-		53
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-		53
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		53
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		53

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6555 - 6592	
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-		17
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		17
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		17

DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8071 - 11547		
09	5610 X	4873	-0-	-737	-0-	4437	2	436 9	N	396	396 1	1373
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-		1373
11	4830 X	2066	-0-	-2764	-0-	2066	2		N	-0-		1373
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5043	2	210 9	N	191	191 1	1373
01	5022 X	3716	-0-	-1306	-0-	3716	2		N	-0-		1373
02	4536 X	3115	-0-	-1421	-0-	3106	2	9 9	N	8	131 1	1250

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7830 - 11516		
09	1260 X	808	-0-	-452	-0-	698	2	110 9	N	100	356 1	161
10	1302 X	725	-0-	-577	-0-	670	2	55 9	N	50		211
11	990 X	554	-0-	-436	-0-	499	2	55 9	N	50		261
12	1116 X	166	-0-	-950	-0-	166	2		N	-0-		261
*01	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	1619	2	594 9	N	540	572 1	229
*02	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1185	2	215 9	N	195	195 1	229



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MORRIS -A-		WELL #:		8247H	RRCID ->	280509	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7823 - 12213	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		10590 X	7353	-0-	-3237	-0-	7168 2	185 9	N	168	568 1		50
10		10881 X	10009	-0-	-872	-0-	9913 2	96 9	N	87			137
11		9990 X	9044	-0-	-946	-0-	8700 2	344 9	N	313			450
12		10137 X	8583	-0-	-1554	-0-	7732 2	851 9	N	774	774 1		450
01		9393 X	5717	-0-	-3676	-0-	5388 2	329 9	N	299	543 1		206
02		9044 X	6482	-0-	-2562	-0-	5846 2	636 9	N	578	578 1		206
-----													
LINN, ROY -C-		WELL #:		6546H	RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706 - 11308	
09		5730 X	3883	-0-	-1847	-0-	3883 3		N	-0-			134
10		5921 X	4560	-0-	-1361	-0-	4560 3		N	-0-			134
11		5310 X	4338	-0-	-972	-0-	4338 3		N	-0-			134
12		5952 X	4368	-0-	-1584	-0-	4368 2		N	-0-			134
01		5952 X	4259	-0-	-1693	-0-	4259 2		N	-0-			134
02		4116 X	3935	-0-	-181	-0-	3935 2		N	-0-			134
-----													
DOUG HOLMES 566		WELL #:		4H	RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548 - 11809	
09		11730 X	9803	-0-	-1927	-0-	9397 2	406 9	N	369	369 1		344
10		12090 X	9238	-0-	-2852	-0-	9188 2	50 9	N	45			389
11		11280 X	9027	-0-	-2253	-0-	9027 2		N	-0-			389
12		10416 X	8472	-0-	-1944	-0-	8472 2		N	-0-			389
01		10137 X	9115	-0-	-1022	-0-	8701 2	414 9	N	376	376 1		389
02		9156 X	6086	-0-	-3070	-0-	5908 2	178 9	N	162	166 1		385
-----													
HALLIBURTON 849		WELL #:		5H	RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949 - 11590	
09		2490 X	1728	-0-	-762	-0-	1728 2		N	-0-			502
10		2635 X	1771	-0-	-864	-0-	1771 2		N	-0-			502
11		2550 X	1259	-0-	-1291	-0-	1259 2		N	-0-			502
12		2573 X	173	-0-	-2400	-0-	173 2		N	-0-			502
*01		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-			502
*02		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			502
-----													
MORRIS -A-		WELL #:		8248H	RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745 - 10410	
09		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-			610
10		2201 X	1919	-0-	-282	-0-	1919 2		N	-0-			610
11		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			610
12		3751 X	454	-0-	-3297	-0-	454 2		N	-0-			610
01		3751 X	2440	-0-	-1311	-0-	2440 2		N	-0-			610
02		3024 X	1449	-0-	-1575	-0-	1449 2		N	-0-			610
-----													
COURSON -B- 12		WELL #:		1238	RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	6605 - 6625	
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			60
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			60
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			60
12		434 N	352	-0-	-82	-0-	352 3		N	-0-			60
*01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	354 3	183 9	N	166	171 1		55
*02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			55
-----													
LINN, ROY -C-		WELL #:		6547H	RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807 - 10185	
09		2160 X	2116	-0-	-44	-0-	2116 2		N	-0-			177
10		2201 X	2131	-0-	-70	-0-	2131 2		N	-0-			177
11		2130 X	2008	-0-	-122	-0-	2008 2		N	-0-			177
12		2201 X	1916	-0-	-285	-0-	1916 2		N	-0-			177
01		2201 X	1836	-0-	-365	-0-	1836 2		N	-0-			177
02		1988 X	1652	-0-	-336	-0-	1652 2		N	-0-			177

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
LINN, ROY		WELL #:		6536H	RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480 - 12290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11790 X	4848	-0-	-6942	-0-	4848 2		N	-0-			105
10		12183 X	6147	-0-	-6036	-0-	5855 2	292 9	N	265			370
11		7770 X	5317	-0-	-2453	-0-	5317 2		N	-0-			370
12		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017 2		N	-0-			370
01		6944 X	6405	-0-	-539	-0-	6405 2		N	-0-			370
*02		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13169 2		N	-0-			370
-----													
SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	8143 - 12796	
09		3570 X	2961	-0-	-609	-0-	2881 2	80 9	N	73	191 1		500
10		3689 X	2950	-0-	-739	-0-	2950 2		N	-0-			500
11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3030 2	130 9	N	118			618
12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3082 2	220 9	N	200	200 1		618
*01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3186 2	150 9	N	136	377 1		377
*02		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2851 2	213 9	N	194	193 1		378
-----													
MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8515 - 11538	
09		7110 X	6806	-0-	-304	-0-	6806 2		N	-0-			336
10		7285 X	7009	-0-	-276	-0-	7009 2		N	-0-			336
11		7050 X	7009	-0-	-41	-0-	7009 2		N	-0-			336
12		7192 X	6970	-0-	-222	-0-	6970 2		N	-0-			336
01		7192 X	6868	-0-	-324	-0-	6868 2		N	-0-			336
02		6356 X	6179	-0-	-177	-0-	6106 2	73 9	N	66	202 1		200
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680	
MILLEDDGE		WELL #:		4									
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	30 1	997 2	N	-0-			99
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	31 1	1052 2	N	-0-			99
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30 1	1020 2	N	-0-			99
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	31 1	1046 2	N	-0-			99
01		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	31 1	1021 2	N	-0-			99
02		980 N	780	-0-	-200	-0-	22 1	755 2	N	3			102
							3 9						
-----													
DARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653	
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30 1	1244 2	N	-0-			55
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	31 1	1298 2	N	1			56
							1 9						
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30 1	1198 2	N	-0-			56
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31 1	1310 2	N	9			65
							10 9						
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	28 1	1052 2	N	-0-			65
*02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22 1	1115 2	N	7			72
							8 9						
-----													
PSHIGODA "26"		WELL #:		1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646	
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30 1	980 2	N	-0-			146
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	31 1	978 2	N	-0-			146
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	30 1	996 2	N	-0-			146
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31 1	969 2	N	-0-			146
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30 1	1001 2	N	-0-			146
*02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	19 1	895 2	N	-0-			146

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	21	1	85	2	N	-0-			110
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	1	8	2	N	-0-			110
11	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	1			N	-0-			110
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			110
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			110
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			110

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	-0-			69
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	829	2	N	-0-			69
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	29	1	784	2	N	-0-			69
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	N	-0-			69
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-			69
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	N	-0-			69

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

09	60 N	32	-0-	-28	-0-	30	1	2	2	N	-0-			121
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-			121
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-			121
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-			121
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	84	2	N	-0-			121
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-			121

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

09	1710 N	1542	-0-	-168	-0-	30	1	1478	2	N	31	185	1	327
10	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	34	9	1563	2	N	15			342
11	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	31	1	1482	2	N	10			352
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	11	9	1553	2	N	20			372
01	1612 N	1239	-0-	-373	-0-	22	9	1186	2	N	20			392
02	1428 N	1137	-0-	-291	-0-	31	1	1111	2	N	-0-			392

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

09	390 N	354	-0-	-36	-0-	30	1	324	2	N	-0-			33
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	N	-0-			33
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-			33
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-			33
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	31	1	357	2	N	-0-			33
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	28	1	331	2	N	-0-			33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

09	420 N	311	-0-	-109	-0-	29	1	282	2	N	-0-			348
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	28	1	366	2	N	-0-			348
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	N	-0-			348
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-			348
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	27	1	306	2	N	-0-			348
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	28	1	330	2	N	-0-			348

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BRILLHART "851"		WELL #: 1H		RRCID -> 248742		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 7819 - 10771				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	827	-0-	-193	-0-	30	1	797	2	N	-0-			132
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	N	66			198
						73	9							
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2	N	2			200
						2	9							
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	N	10			210
						11	9							
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-			210
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	28	1	1384	2	N	-0-			210
-----														
BRILLHART "851"		WELL #: 2H		RRCID -> 249897		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7891 - 11380				
09	1200 N	934	-0-	-266	-0-	27	1	907	2	N	-0-			215
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	30	1	894	2	N	25			240
						28	9							
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	28	1	868	2	N	10			250
						11	9							
12	961 N	709	-0-	-252	-0-	30	1	668	2	N	10	120	1	140
						11	9							
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	2	N	40			180
						44	9							
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	-0-			180
-----														
SHRADER "A"		WELL #: 4871H		RRCID -> 253250		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7368 - 10416				
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	2	N	-0-			393
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-			393
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	-0-			393
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	6	1	38	2	N	-0-			393
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	2	N	-0-			393
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-			393
-----														
TEXAS FARMS "845"		WELL #: 1H		RRCID -> 253279		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 7659 - 11269				
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	30	1	1408	2	N	-0-			483
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-	120	1	363
11	1530 N	1255	-0-	-275	-0-	30	1	1225	2	N	-0-			363
12	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	31	1	1445	2	N	-0-			363
01	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	28	1	1107	2	N	-0-			363
02	1176 N	1085	-0-	-91	-0-	26	1	1059	2	N	-0-			363
-----														
BERNICE		WELL #: 1361H		RRCID -> 254680		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 6426		PERF. 6768 - 9083				
09	870 N	3	-0-	-867	-0-	3	1			N	-0-			203
10	713 N	358	-0-	-355	-0-	19	1	339	2	N	-0-			203
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	57	190	1	70
						63	9							
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	N	28			98
						31	9							
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	5			103
						6	9							
02	952 N	615	-0-	-337	-0-	22	1	547	2	N	42			145
						46	9							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	30	1	5356	2	N	165	189	1	125	
						182	9								
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	31	1	5211	2	N	175	191	1	109	
						193	9								
11	5220 X	4614	-0-	-606	-0-	30	1	4387	2	N	179			288	
						197	9								
12	5487 X	4259	-0-	-1228	-0-	31	1	4083	2	N	132	192	1	228	
						145	9								
01	5487 X	4190	-0-	-1297	-0-	31	1	4026	2	N	121	190	1	159	
						133	9								
02	4956 X	3257	-0-	-1699	-0-	28	1	3129	2	N	91			250	
						100	9								

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30	1	1099	2	N	124			242
						136	9							
10	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	29	1	1124	2	N	119	188	1	173
						131	9							
11	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	30	1	1039	2	N	109	191	1	91
						120	9							
12	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	31	1	1049	2	N	135			226
						149	9							
01	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	31	1	971	2	N	88	187	1	127
						97	9							
02	1120 N	909	-0-	-211	-0-	28	1	782	2	N	90			217
						99	9							

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

09	2160 X	2106	-0-	-54	-0-	30	1	2021	2	N	50			97
						55	9							
10	2356 X	2079	-0-	-277	-0-	31	1	1985	2	N	57			154
						63	9							
11	2130 N	906	-0-	-1224	-0-	30	1	876	2	N	-0-			154
12	2170 N	1727	-0-	-443	-0-	31	1	1667	2	N	26			180
						29	9							
01	2077 N	1619	-0-	-458	-0-	31	1	1577	2	N	10			190
						11	9							
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	2	N	42	185	1	47
						46	9							

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

09	3900 X	3608	-0-	-292	-0-	30	1	3560	2	N	16			289
						18	9							
10	4030 X	3581	-0-	-449	-0-	31	1	3550	2	N	-0-			289
11	3900 X	3113	-0-	-787	-0-	30	1	3069	2	N	13			302
						14	9							
12	3968 X	2253	-0-	-1715	-0-	23	1	2219	2	N	10			312
						11	9							
01	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	24	1	3349	2	N	17			329
						19	9							
*02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	25	1	3351	2	N	13			342
						14	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	2311	-0-	-2339	-0-	20	1	2260	2	N	28	177 1	128
						31	9						
10	4805 X	2990	-0-	-1815	-0-	27	1	2890	2	N	66		194
						73	9						
11	4650 X	2614	-0-	-2036	-0-	30	1	2485	2	N	90		284
						99	9						
12	4340 X	2866	-0-	-1474	-0-	27	1	2791	2	N	44		328
						48	9						
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	30	1	3142	2	N	67		395
						74	9						
02	2688 X	1933	-0-	-755	-0-	22	1	1883	2	N	25		420
						28	9						

JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-	83
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	83
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	83
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	83
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	83
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-	83

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080
09	3420 X	2096	-0-	-1324	-0-	25	1	2057	2	N	13	137
						14	9					
10	3503 X	2145	-0-	-1358	-0-	31	1	2092	2	N	20	157
						22	9					
11	3390 X	2171	-0-	-1219	-0-	28	1	2099	2	N	40	197
						44	9					
12	3410 X	3115	-0-	-295	-0-	31	1	3006	2	N	71	268
						78	9					
01	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	31	1	2095	2	N	56	120 1
						62	9					
02	2016 X	1451	-0-	-565	-0-	26	1	1413	2	N	11	215
						12	9					

PATRICIA		WELL #:		631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306 - 11003
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	969	2	N	3	224
						3	9					
10	1240 N	792	-0-	-448	-0-	27	1	754	2	N	10	234
						11	9					
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	1043	2	N	12	246
						13	9					
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	25	1	887	2	N	6	252
						7	9					
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	806	2	N	-0-	252
02	1008 N	793	-0-	-215	-0-	20	1	765	2	N	7	259
						8	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JEAN '52'		WELL #:		1H	RRCID ->	272240	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7209 - 11300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	3761	-0-	-469	-0-	30 1	3694 2	N	34				88
10	4371 X	4055	-0-	-316	-0-	37 9	3983 2	N	37				125
11	4200 X	3849	-0-	-351	-0-	41 9	3773 2	N	42				167
12	4340 X	4080	-0-	-260	-0-	30 1	4002 2	N	43				210
01	4154 X	4125	-0-	-29	-0-	46 9	4042 2	N	47				257
02	3668 X	3389	-0-	-279	-0-	31 1	3324 2	N	39	193 1			103
						52 9							
						22 1							
						43 9							
-----													
MERYDITH '499'		WELL #:		3H	RRCID ->	275901	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8032 - 12580	
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	30 1	956 2	N	125	175 1			338
10	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	138 9	818 2	N	268	308 1			298
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	31 1	2337 2	N	366	195 1			469
12	3100 N	3967	-0-	867	867	295 9	3836 2	N	91	183 1			377
01	3100 N	5943	-0-	2843	3710	403 9	4965 2	N	861	733 1			505
*02	2800 N	4933	-0-	2133	5843	31 1	4212 2	N	630	374 1			761
						100 9							
						947 9							
						28 1							
						693 9							
-----													
PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID ->	275962	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7260 - 10353	
09	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	29 1	1395 2	N	13				77
10	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	14 9	1124 2	N	18				95
11	1500 N	751	-0-	-749	-0-	27 1	707 2	N	20				115
12	1488 N	780	-0-	-708	-0-	20 9	740 2	N	9				124
01	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	22 1	990 2	N	18				142
*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	30 1	1022 2	N	17				159
						10 9							
						31 1							
						20 9							
						28 1							
						19 9							
-----													
BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 - 10941	
09	1560 N	1330	-0-	-230	-0-	30 1	1257 2	N	39	190 1			124
10	1519 N	1196	-0-	-323	-0-	43 9	1107 2	N	55				179
11	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	28 1	1173 2	N	67				246
12	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	61 9	1069 2	N	38				284
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	24 1	1224 2	N	37				321
02	1176 N	1050	-0-	-126	-0-	74 9	999 2	N	22	184 1			159
						25 1							
						42 9							
						29 1							
						41 9							
						27 1							
						24 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
HENRY-BENNETT		WELL #: 501HC		RRCID -> 276439		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 6878		PERF. 7581		- 11060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	2	N	13	192 1	57
						14	9						
10	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	31	1	1934	2	N	25		82
						28	9						
11	1920 N	1370	-0-	-550	-0-	23	1	1323	2	N	22		104
						24	9						
12	1953 N	1832	-0-	-121	-0-	31	1	1784	2	N	15		119
						17	9						
01	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	31	1	1892	2	N	25		144
						28	9						
*02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	22	1	1579	2	N	25		169
						28	9						
-----													
DOUG HOLMES 566		WELL #: 1HC		RRCID -> 276518		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 7583		- 11331	
09	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	30	1	9985	2	N	385	376 1	294
						424	9						
10	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	31	1	10929	2	N	381	376 1	299
						419	9						
11	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	30	1	10343	2	N	286	366 1	219
						315	9						
12	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	31	1	9313	2	N	248	185 1	282
						273	9						
01	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	29	1	8599	2	N	296	378 1	200
						326	9						
*02	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	28	1	8142	2	N	240	186 1	254
						264	9						
-----													
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #: 4862HC		RRCID -> 278065		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 7367		- 10580	
09	900 N	786	-0-	-114	-0-	30	1	756	2	N	-0-		300
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	-0-		300
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-		300
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	-0-		300
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-		300
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	N	-0-		300
-----													
COURSON PARNELL 474		WELL #: 1HC		RRCID -> 278160		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7656		- 11703	
09	8580 X	7104	-0-	-1476	-0-	30	1	6993	2	N	74		362
						81	9						
10	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	31	1	8691	2	N	20		382
						22	9						
11	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	30	1	9239	2	N	65	175 1	272
						72	9						
12	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	31	1	8569	2	N	52		324
						57	9						
01	8742 X	8593	-0-	-149	-0-	31	1	8484	2	N	71		395
						78	9						
02	8708 X	6821	-0-	-1887	-0-	25	1	6766	2	N	27		422
						30	9						



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SAM HILL 16		WELL #:		1HC	RRCID ->	278399	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7264 - 11340	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340 X	1638	-0-	-702	-0-	26	1	1570	2	N	38		202
						42	9						
10	2015 X	1476	-0-	-539	-0-	27	1	1412	2	N	34		236
						37	9						
11	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	25	1	1518	2	N	38	189 1	85
						42	9						
12	2015 X	1453	-0-	-562	-0-	26	1	1390	2	N	34		119
						37	9						
01	1829 X	1340	-0-	-489	-0-	28	1	1281	2	N	28		147
						31	9						
02	1540 X	1057	-0-	-483	-0-	18	1	1009	2	N	27		174
						30	9						
-----													
SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281843	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 - 8569	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	2	N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	30	1	88	2	N	-0-		-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	31	1	61	2	N	-0-		-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	31	1	29	2	N	-0-		-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	26	1	43	2	N	-0-		-0-
-----													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6915 - 6960	
JINES		WELL #:		1660									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
-----													
MATILDA		WELL #:		1049	RRCID ->	089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 - 6984	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
-----													
RICHARDSON, V. W.		WELL #:		1046	RRCID ->	096936	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6887 - 6911	
09	990 N	751	-0-	-239	-0-	60	1	691	2	N	-0-		125
10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	62	1	734	2	N	-0-		125
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	2	N	-0-		125
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	62	1	689	2	N	-0-		125
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	62	1	685	2	N	-0-		125
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	56	1	542	2	N	-0-		125
-----													
PATTISON		WELL #:		1087	RRCID ->	112379	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6931 - 6952	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89

PAN PETRO (CLEVELAND) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY CAMP		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 600750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1064		RRCID -> 133751		COMPL. DATE 02/16/1990		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6997 - 7033				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	15	-0-	-675	-0-	2	1	13	2	N	-0-			120
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-			120
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1215	2	N	2			122
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	2	9	62	1	N	18			140
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	20	9	62	1	N	20			160
02	1176 N	419	-0-	-757	-0-	22	9	56	1	N	3			163
						3	9							
-----														
JINES		WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6907 - 6946				
09	2340 X	1897	-0-	-443	-0-	60	1	1837	2	N	-0-			53
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	62	1	2906	2	N	-0-			53
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	60	1	2693	2	N	-0-			53
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	62	1	2507	2	N	-0-			53
01	2976 N	2721	-0-	-255	-0-	22	1	2699	2	N	-0-			53
*02	2576 N	1761	-0-	-815	-0-	1761	2			N	-0-			53
-----														
RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6890 - 6932				
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	N	69			225
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	76	9	62	1	N	98	190	1	133
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	108	9	60	1	N	79			212
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	87	9	62	1	N	68	191	1	89
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	75	9	62	1	N	75			164
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	83	9	54	1	N	63			227
						69	9							
-----														
COURSON PARNELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 7202 - 7300				
09	660 N	624	-0-	-36	-0-	60	1	521	2	N	39	173	1	52
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	43	9	62	1	N	37			89
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	41	9	60	1	N	38			127
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	42	9	62	1	N	50			177
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	55	9	62	1	N	4			181
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	4	9	56	1	N	14			195
						15	9							
-----														
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS CONVERSE, R. V.		620573 WELL #: 3130		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6318 - 6326				
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	543	3	10	9	N	9			134
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	551	3	14	9	N	13			147
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	524	3	8	9	N	7			154
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	550	3	11	9	N	10			164
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503	3	7	9	N	6			170
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT			170

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		//CONT.//		620573						
CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6294	-	6323
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			-0-
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1400	RRCID -> 071967	COMPL. DATE 06/27/1962	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 7220	-	7264
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #: 3047		RRCID -> 179543	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH	7019	PERF. 6896	-	6918
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			-0-
12	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			-0-
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			-0-
02	1232 N	670	-0-	-562	-0-	670	2			-0-

RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184672	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6856	-	6863
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193729	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 7082	-	7130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TREW, J. T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 196783	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7058	-	7094
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	-0-			25	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-			25	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-			25	
12	1028	N	1028	-0-	-0-	940 1	71 2	15			40	
						17 9						
01	2642	N	2642	-0-	-0-	1079 1	1518 2	41			81	
						45 9						
*02	2479	N	2479	-0-	-0-	948 1	1495 2	33			114	
						36 9						
-----												
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #: 2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047			
09	1618	N	1618	-0-	-0-	328 1	1144 2	133	169 1		102	
						146 9						
10	1829	N	1829	-0-	-0-	327 1	1379 2	112			214	
						123 9						
11	1694	N	1694	-0-	-0-	298 1	1241 2	141	171 1		184	
						155 9						
12	1882	N	1882	-0-	-0-	331 1	1376 2	159	172 1		171	
						175 9						
01	1878	N	1878	-0-	-0-	329 1	1382 2	152	172 1		151	
						167 9						
02	1484	N	1257	-0-	-227	240 1	930 2	79			230	
						87 9						
-----												
MORRIS ESTATE 848		WELL #: 1H		RRCID -> 278945		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153			
09	4590	X	4297	-0-	-293	4004 2	293 9	266	370 1		167	
10	4774	X	4487	-0-	-287	4138 2	349 9	317	385 1		99	
11	4500	X	4280	-0-	-220	3962 2	318 9	289	195 1		193	
12	4433	X	2642	-0-	-1791	2192 2	450 9	409	190 1		412	
01	4495	X	3411	-0-	-1084	3160 2	251 9	228	363 1		277	
02	4060	X	3232	-0-	-828	2980 2	252 9	229	382 1		124	
-----												
MCQUITT 298		WELL #: 1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078			
09	3180	X	2799	-0-	-381	2608 2	191 9	174	179 1		292	
10	3162	X	1778	-0-	-1384	1665 2	113 9	103	189 1		206	
11	3060	X	2830	-0-	-230	2643 2	187 9	170	189 1		187	
12	3131	X	2519	-0-	-612	2363 2	156 9	142			329	
01	3069	X	2877	-0-	-192	2712 2	165 9	150	353 1		126	
*02	3336	X	3336	-0-	-0-	3194 2	142 9	129			255	
-----												
MCQUITT 298		WELL #: 2H		RRCID -> 279884		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186			
09	1491	N	1491	-0-	-0-	1352 2	139 9	126			204	
10	1478	N	1478	-0-	-0-	1375 2	103 9	94			298	
11	1461	N	1461	-0-	-0-	1388 2	73 9	66	186 1		178	
12	1550	N	1426	-0-	-124	1334 2	92 9	84			262	
01	1488	N	1313	-0-	-175	1191 2	122 9	111	187 1		186	
02	1372	N	1209	-0-	-163	1090 2	119 9	108	176 1		118	
-----												
MCQUITT 298		WELL #: 3H		RRCID -> 280061		COMPL. DATE 05/27/2015			TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645			
09	4200	X	3896	-0-	-304	3712 2	184 9	167	186 1		279	
10	4336	X	4336	-0-	-0-	4161 2	175 9	159	184 1		254	
11	3900	X	3828	-0-	-72	3671 2	157 9	143			397	
12	4185	X	3746	-0-	-439	3612 2	134 9	122	372 1		147	
01	4340	X	2402	-0-	-1938	2324 2	78 9	71			218	
02	3920	X	1185	-0-	-2735	1185 2		-0-			218	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CODE BREAKER 848		WELL #:		1H		RRCID -> 282864		COMPL. DATE 03/30/2017			TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3600 X	2933	-0-	-667	-0-	2831	2	102	9	N	93	188	1	131
10	3720 X	2222	-0-	-1498	-0-	2103	2	119	9	N	108			239
11	3270 X	1321	-0-	-1949	-0-	1286	2	35	9	N	32			271
12	3317 X	1041	-0-	-2276	-0-	1023	2	18	9	N	16			287
01	3100 X	1617	-0-	-1483	-0-	1611	2	6	9	N	5	192	1	100
02	2744 X	828	-0-	-1916	-0-	752	2	76	9	N	69			169
-----														
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575												
SCHULTZ		WELL #:		1 C		RRCID -> 021972		COMPL. DATE 02/01/1962			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			10
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			10
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			10
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			10
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
JINES, J. W.		684575												
WELL #:		2		RRCID -> 150907		COMPL. DATE 11/01/1984			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
P & P		684575												
WELL #:		1737		RRCID -> 160555		COMPL. DATE 08/16/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422					
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	489	3	7	9	N	6	159	1	42
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			42
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			42
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			42
01	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-			42
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT			42
-----														
ETTER, THOMAS H.		684575												
WELL #:		1		RRCID -> 203145		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2021														
-----														
WRIGHT, M.R.		684575												
WELL #:		1		RRCID -> 279280		COMPL. DATE 01/18/2013			TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537					
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-			77
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			77
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	3	2	9	N	2			79
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3019	3	31	9	N	28			107
01	1922 N	1038	-0-	-884	-0-	1029	3	9	9	N	8			115
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT			115
-----														
WRIGHT, M.R.		684575												
WELL #:		3		RRCID -> 283177		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562					
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			77
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			77
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			77
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			77
01	403 N	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-			77
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			77

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
ROGERS				WELL #: 1408	RRCID -> 150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	109	3	21	9	N	19	103
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3	106
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	44	3	21	9	N	19	125
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	69	3	13	9	N	12	137
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	107	3	23	9	N	21	158
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7	9	N	6	164

REMORA OPERATING, LLC				701613	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
DODSON, JIM				WELL #: 1834	RRCID -> 097250	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6666 - 6716	
*07	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-	19
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	19
*09	630 N	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-	19
*10	651 N	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-	19
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	19
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	19
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	19
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	19

DODSON				WELL #: 3	RRCID -> 100159	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6710 - 7868	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAVINS-JARVIS				WELL #: 2016	RRCID -> 113208	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6714 - 6773	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	10
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	10
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	10
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	10
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	10
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	10

NITSCHKE				WELL #: 203H	RRCID -> 270374	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6987 - 11127	
*08	4123 X	3064	-0-	-1059	-0-	2967	2	97	9	N	88	737
*09	4050 X	2552	-0-	-1498	-0-	2517	2	35	9	N	32	600
*10	4278 X	3372	-0-	-906	-0-	3278	2	94	9	N	85	685
*11	4140 X	3395	-0-	-745	-0-	3327	2	68	9	N	62	574
12	4278 X	3588	-0-	-690	-0-	3475	2	113	9	N	103	506
01	4402 X	3494	-0-	-908	-0-	3402	2	92	9	N	84	422
*02	3248 X	2538	-0-	-710	-0-	2469	2	69	9	N	63	485

NITSCHKE				WELL #: 202H	RRCID -> 271837	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	7095 - 10962	
*07	4092 X	3216	-0-	-876	-0-	3040	2	176	9	N	160	562
*08	4092 X	3619	-0-	-473	-0-	3470	2	149	9	N	135	526
*09	4230 X	2838	-0-	-1392	-0-	2743	2	95	9	N	86	612
*10	4402 X	2572	-0-	-1830	-0-	2496	2	76	9	N	69	681
*11	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	3809	2	99	9	N	90	428
12	4402 X	2980	-0-	-1422	-0-	2871	2	109	9	N	99	362
01	4526 X	4178	-0-	-348	-0-	4113	2	65	9	N	59	339
02	3640 X	2591	-0-	-1049	-0-	2518	2	73	9	N	66	237

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		4020 X	2591	-0-	-1429	-0-	2497	2	94	9	N	85	534
*10		4154 X	2633	-0-	-1521	-0-	2525	2	108	9	N	98	463
*11		4020 X	2291	-0-	-1729	-0-	2203	2	88	9	N	80	375
12		4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	3000	2	92	9	N	84	287
01		4154 X	2991	-0-	-1163	-0-	2894	2	97	9	N	88	205
02		3192 X	2234	-0-	-958	-0-	2169	2	65	9	N	59	264

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176  
 DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

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

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

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

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

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

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	2	6	9	N	5	67
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1478	2	9	9	N	8	75
11	1590	N	1241	-0-	-349	-0-	1241	2			N	-0-	75
12	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1344	2	37	9	N	34	109
01	1488	N	1261	-0-	-227	-0-	1261	2			N	-0-	109
02	1148	N	1084	-0-	-64	-0-	1073	2	11	9	N	10	119

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5517	2	61	9	N	55	117
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5467	2	166	9	N	151	268
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4521	2	173	9	N	157	103
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4657	2	232	9	N	211	132
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4790	2	140	9	N	127	104
*02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3884	2	116	9	N	105	119



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176								
ERIC 'C' 144		WELL #:		3H	RRCID ->	280534	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7864 - 11758
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2400	N	1706	-0-	-694	-0-	1672 2	34 9	N	31	173 1	46
10	2542	N	1974	-0-	-568	-0-	1899 2	75 9	N	68		114
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3055 2	53 9	N	48		162
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2548 2	117 9	N	106	191 1	77
01	2542	X	1582	-0-	-960	-0-	1513 2	69 9	N	63		140
02	2296	X	2208	-0-	-88	-0-	2111 2	97 9	N	88	139 1	89
-----												
PHILIPP 129 B		WELL #:		3H	RRCID ->	280810	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7661 - 12073
09	3210	X	2403	-0-	-807	-0-	2401 2	2 9	N	2	81 1	75
10	3317	X	2551	-0-	-766	-0-	2551 2		N	-0-		75
11	3090	X	2491	-0-	-599	-0-	2291 2	200 9	N	182	182 1	75
12	3193	X	2406	-0-	-787	-0-	2406 2		N	-0-		75
01	2604	X	2516	-0-	-88	-0-	2306 2	210 9	N	191	169 1	97
02	2324	X	2226	-0-	-98	-0-	2105 2	121 9	N	110	148 1	59
-----												
WILLIAMS 83		WELL #:		3H	RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512 - 11523
09	3030	X	2212	-0-	-818	-0-	1983 2	229 9	N	208	178 1	261
10	2759	X	701	-0-	-2058	-0-	671 2	30 9	N	27	182 1	106
11	2520	X	2257	-0-	-263	-0-	1961 2	296 9	N	269	195 1	180
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2557 2	376 9	N	342	179 1	343
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	2621 2	591 9	N	537	532 1	348
*02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2362 2	88 9	N	80	183 1	245
-----												
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2H	RRCID ->	282256	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7403 - 11546
09	12240	X	10133	-0-	-2107	-0-	10122 2	11 9	N	10		92
10	12648	X	12484	-0-	-164	-0-	12442 2	42 9	N	38		130
11	12240	X	6699	-0-	-5541	-0-	6616 2	83 9	N	75		205
12	11253	X	10988	-0-	-265	-0-	10914 2	74 9	N	67	207 1	65
01	12493	X	9654	-0-	-2839	-0-	9635 2	19 9	N	17		82
02	11284	X	8013	-0-	-3271	-0-	7922 2	91 9	N	83		165
-----												
DANIEL 560		WELL #:		1H	RRCID ->	283200	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8073 - 12397
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6857 2	23 9	N	21		195
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6758 2	32 9	N	29		224
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 2		N	-0-		224
12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5498 2	213 9	N	194	194 1	224
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2		N	-0-		224
*02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2		N	-0-		224
-----												
JINES, J.H.		WELL #:		3H	RRCID ->	284421	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7747 - 11742
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4459 2	608 9	N	553	553 1	463
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	4754 2	520 9	N	473	723 1	213
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4044 2	550 9	N	500	369 1	344
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4085 2	713 9	N	648	542 1	450
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3802 2	285 9	N	259	396 1	313
*02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3126 2	442 9	N	402	563 1	152

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
SABRE OPERATING, INC.				742261							
KIRT GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 100046	COMPL. DATE 12/27/1981	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6512	- 6554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LACKEY GU				WELL #: 1	RRCID -> 201173	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6119	- 7660		
09	1440 N	1117	-0-	-323	-0-	60	1	1057	2	N	111
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	62	1	1467	2	N	111
11	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	60	1	1311	2	N	111
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	N	111
01	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	93	1	1418	2	N	111
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	93	1	1265	2	N	111
-----											
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE				WELL #: 1A	RRCID -> 021952	COMPL. DATE 10/27/1960	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 7022	- 7050		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						168
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	169
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	169
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	169
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	169
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	169
-----											
WILBANKS, V. W.				WELL #: 1	RRCID -> 022208	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8324	PERF. 6338	- 6414		
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
WILBANKS, V. W.				WELL #: 2	RRCID -> 157347	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 6457	PERF. 6356	- 6382		
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
BUZZARD FAMILY				WELL #: 1	RRCID -> 134250	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7000	- 7010		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159



-----														
PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		2190 N	591	-0-	-1599	-0-	202	1	389	2	N	-0-		175
10		2139 N	959	-0-	-1180	-0-	202	1	757	2	N	-0-		175
11		2280 N	488	-0-	-1792	-0-	202	1	169	2	N	106		281
							117	9						
12		620 N	494	-0-	-126	-0-	202	1	252	2	N	36		317
							40	9						
01		961 N	253	-0-	-708	-0-	202	1	51	2	N	-0-		317
02		448 N	285	-0-	-163	-0-	202	1	83	2	N	-0-		317
-----														
RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266														
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	195	1	1600	2	N	48		287
							53	9						
10		2015 N	1862	-0-	-153	-0-	202	1	1621	2	N	35		322
							39	9						
11		1980 N	1547	-0-	-433	-0-	175	1	1327	2	N	41	199 1	164
							45	9						
12		1922 N	668	-0-	-1254	-0-	111	1	528	2	N	26		190
							29	9						
01		1860 N	1181	-0-	-679	-0-	163	1	926	2	N	84		274
							92	9						
*02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	144	1	1403	2	N	8		282
							9	9						
-----														
OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930														
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	72	1	792	2	N	91		301
							100	9						
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	56	1	881	2	N	70	185 1	186
							77	9						
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1	1024	2	N	130		316
							143	9						
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1273	2	N	125	194 1	247
							138	9						
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1150	2	N	177	164 1	260
							195	9						
*02		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	41	1	2141	2	N	228	186 1	302
							251	9						
-----														
TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597														
09		3180 X	2405	-0-	-775	-0-	148	1	2064	2	N	175	191 1	185
							193	9						
10		3100 X	1506	-0-	-1594	-0-	130	1	1238	2	N	125	196 1	114
							138	9						
11		3000 X	1521	-0-	-1479	-0-	121	1	1196	2	N	185	197 1	102
							204	9						
12		3100 X	2681	-0-	-419	-0-	176	1	2316	2	N	172		274
							189	9						
01		2480 X	1015	-0-	-1465	-0-	65	1	861	2	N	81	195 1	160
							89	9						
02		2240 X	505	-0-	-1735	-0-	14	1	385	2	N	96		256
							106	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
PAZOURECK				WELL #:	1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828 - 10742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	830	-0-	-70	-0-	202	1	544	2	N	76	177	1	147
						84	9							
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	202	1	623	2	N	169			316
						186	9							
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	202	1	524	2	N	153	177	1	292
						168	9							
12	868 N	777	-0-	-91	-0-	202	1	479	2	N	87	178	1	201
						96	9							
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	202	1	463	2	N	134	179	1	156
						147	9							
02	840 N	589	-0-	-251	-0-	202	1	348	2	N	35	79	1	112
						39	9							
-----														
HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	875461	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6968 - 6988	
BRUHLMAN				WELL #:	1701									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
-----														
WILSON, D. C. -A-				WELL #:	2750 U	RRCID ->	021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6786 - 6840	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----														
KENNY GAS UNIT				WELL #:	128 U	RRCID ->	022347	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6457 - 6477	
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEARSON				WELL #:	1 A	RRCID ->	056617	COMPL. DATE	09/17/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6333 - 6500	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			18
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
-----																
CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																
TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRUHLMAN		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1703		RRCID -> 157918	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 6920	- 6998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	22
-----								
WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6832	- 6854
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	55
-----								
SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6732	- 6762
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----								
SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177	COMPL. DATE 05/25/1996	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 6684	- 6704
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----								
DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6798	- 6838
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	9
-----								
WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6783	- 6840
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	42
-----								
STUMP		WELL #: 3		RRCID -> 160722	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 6644	- 6659
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KENNEY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2802		RRCID -> 165594	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 6496	- 6518	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672	COMPL. DATE 10/18/1974	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6340	- 6372	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	152
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	152
SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 6868	- 6878	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6867	- 6877	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	30
TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858	- 6868	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	47
CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850	- 6860	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	30
TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6806	- 6816	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	5



PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
-----													
COLLARD-SCHNELL G. U.				WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510			
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		1467 2		N	-0-			50
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631 2		N	-0-			50
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1741 2		N	-0-			50
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864 2		N	-0-			50
*01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1973 2	1 9	N	1			51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
-----													
TUBBS				WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
-----													
CAMPBELL				WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TUBBS				WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
-----													
SELLERS				WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAWKINS				WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			178
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					178
-----										
CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
-----										
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
-----										
OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					139
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					139

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KING 19		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
-----																
SELLERS				WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS 836				WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
-----																
BUZZARD 76				WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960					
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					81
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					81
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					81
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
-----																
SELLERS 20				WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892					
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					255
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					255
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					255
*01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					255
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255
-----																
HARBAUGH				WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278					
09	6030 X	4728	-0-	-1302	-0-	4530	2	198	9	N	180	162	1			461
10	5704 X	4769	-0-	-935	-0-	4619	2	150	9	N	136					597
11	5130 X	4617	-0-	-513	-0-	4383	2	234	9	N	213	510	1			300
12	5084 X	4529	-0-	-555	-0-	4284	2	245	9	N	223	163	1			360
01	4991 X	3624	-0-	-1367	-0-	3558	2	66	9	N	60					420
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					N	NO RPT					420
-----																
LONGHOFER 323 LIP				WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214					
09	3000 N	6069	-0-	3069	6035	6011	2	58	9	N	53	188	1			298
10	3100 N	6847	-0-	3747	9782	6759	2	88	9	N	80					378
11	15425 X	5643	-0-	-9782	-0-	5542	2	101	9	N	92	190	1			280
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3939	2	54	9	N	49					329
*01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1580	2	130	9	N	118	179	1			268
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					268

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970	- 12029		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	3872	2	547	9	N	497	517	1	607
10	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4495	2	792	9	N	720	854	1	473
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4267	2	738	9	N	671	671	1	473
12	5704 X	5191	-0-	-513	-0-	4507	2	684	9	N	622	683	1	412
01	5704 X	4653	-0-	-1051	-0-	4092	2	561	9	N	510	327	1	595
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT			595
-----														
DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865	- 12218		
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2948	2	310	9	N	282			448
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	3997	2	523	9	N	475	689	1	234
11	4530 X	4200	-0-	-330	-0-	3729	2	471	9	N	428	340	1	322
12	4681 X	4172	-0-	-509	-0-	3752	2	420	9	N	382	533	1	171
*01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	3870	2	465	9	N	423	175	1	419
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT			419
-----														
JAMES E WILSON 160		WELL #: 4H		RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692	- 11780		
09	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	265	339	1	438
10	6696 X	5210	-0-	-1486	-0-	5012	2	198	9	N	180	170	1	448
11	6480 X	5708	-0-	-772	-0-	5478	2	230	9	N	209	171	1	486
12	6696 X	4658	-0-	-2038	-0-	4507	2	151	9	N	137	173	1	450
*01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4378	2	133	9	N	121			571
02	4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					N	NO RPT			571
-----														
EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID ->	270428	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074	- 12308		
09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2236	2	484	9	N	440	751	1	373
10	2604 X	2584	-0-	-20	-0-	2311	2	273	9	N	248			621
11	2520 X	2479	-0-	-41	-0-	2124	2	355	9	N	323	565	1	379
12	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	2185	2	320	9	N	291	374	1	296
01	2821 X	2405	-0-	-416	-0-	2099	2	306	9	N	278	192	1	382
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT			382
-----														
P BURANDT 318 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	271096	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7685	- 12097		
09	3900 X	2627	-0-	-1273	-0-	2495	2	132	9	N	120	344	1	71
10	3627 X	2125	-0-	-1502	-0-	1979	2	146	9	N	133			204
11	3360 X	2100	-0-	-1260	-0-	1990	2	110	9	N	100	130	1	174
12	3472 X	1738	-0-	-1734	-0-	1664	2	74	9	N	67			241
01	3317 X	1147	-0-	-2170	-0-	1085	2	62	9	N	56	169	1	128
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT			128
-----														
SHRADER		WELL #: 1		RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7010	- 7028		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PARNELL 475		WELL #: 1H		RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7695	- 11294		
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4139	2	276	9	N	251	173	1	409
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4332	2	259	9	N	235	345	1	299
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4219	2	243	9	N	221			520
12	4557 X	4488	-0-	-69	-0-	4411	2	77	9	N	70	173	1	417
01	4557 X	4453	-0-	-104	-0-	4303	2	150	9	N	136	173	1	380
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT			380

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
PARNELL 475		WELL #: 2H		RRCID -> 275705		COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7638 - 11079			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	3000 N	3094	-0-	94	316	3014 2	80 9		N	73			240
10	3100 N	3062	-0-	-38	278	3060 2	2 9		N	2			242
11	3247 X	2969	-0-	-278	-0-	2910 2	59 9		N	54	176 1		120
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2948 2	69 9		N	63			183
*01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2717 2	51 9		N	46			229
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-				N	NO RPT			229
-----													
PARNELL 475		WELL #: 3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 7777 - 11940			
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4797 2	20 9		N	18	172 1		143
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4887 2	86 9		N	78			221
11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4689 2	63 9		N	57			278
12	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4577 2	45 9		N	41			319
*01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3649 2	98 9		N	89			408
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-				N	NO RPT			408
-----													
WOODRUFF-DECK 17A		WELL #: 6H		RRCID -> 291314		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 6931 - 13376			
09	0 W	6242	-0-	6242	19013	6059 2	183 9		N	166			301
10	0 W	6534	-0-	6534	25547	6272 2	262 9		N	238	266 1		273
11	0 W	1891	-0-	1891	27438	1817 2	74 9		N	67			340
12	28460 X	1022	-0-	-27438	-0-	1022 2			N	-0-			340
*01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5163 2	121 9		N	110	157 1		293
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-				N	NO RPT			293
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 021905		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7240 - 7244	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
-----													
ELLZEY		WELL #: 1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 7185 - 7191			
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	541 1	1635 3		N	-0-			35
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	559 1	1724 3		N	2			37
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	541 1	1757 3		N	3			40
12	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	559 1	1627 3		N	5			45
01	2201 N	1917	-0-	-284	-0-	559 1	1352 3		N	5			50
02	1988 N	1712	-0-	-276	-0-	505 1	1207 3		N	-0-			50
-----													
SELL		WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 7218 - 7260			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEARS		WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344								
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	300	1	1031	3	N	-0-					10
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	310	1	1065	3	N	-0-					10
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	300	1	1031	3	N	-0-					10
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	310	1	1058	3	N	-0-					10
01	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	310	1	1049	3	N	-0-					10
*02	1232 N	1211	-0-	-21	-0-	280	1	931	3	N	-0-					10

SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686								
09	930 N	915	-0-	-15	-0-	300	1	615	3	N	-0-					19
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	310	1	638	3	N	-0-					19
11	930 N	902	-0-	-28	-0-	300	1	602	3	N	-0-					19
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	310	1	609	3	N	-0-					19
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	310	1	629	3	N	-0-					19
02	840 N	749	-0-	-91	-0-	280	1	469	3	N	-0-					19

SELL		WELL #: 1		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018																

MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MORGAN		WELL #:		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7165 - 7220					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018															

SELL		WELL #:		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7220 - 7272	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

MORGAN		WELL #:		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7164 - 7226	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORGAN "A"		WELL #:		RRCID -> 190775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7225 - 7289	
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1080	1	905	3	N	17	84
							19	9					
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1116	1	892	3	N	16	100
							18	9					
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1080	1	883	3	N	14	114
							15	9					
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1116	1	970	3	N	13	127
							14	9					
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1116	1	965	3	N	8	135
							9	9					
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1008	1	825	3	N	4	139
							4	9					

MEARS		WELL #:		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7281 - 7330	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SELL		WELL #:		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7256 - 7304	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	3	9	9	N	8			145
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2407	3	9	9	N	8			153
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2417	3	13	9	N	12			165
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2477	3	14	9	N	13			178
01	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2361	3	17	9	N	15			193
02	2268 N	1711	-0-	-557	-0-	1705	3	6	9	N	5			198
-----														
SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011				TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049				
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	985	3	183	9	N	166	182	1	186
10	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1001	3	194	9	N	176	185	1	177
11	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	945	3	189	9	N	172	184	1	165
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1081	3	161	9	N	146	185	1	126
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1085	3	202	9	N	184			310
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	949	3	164	9	N	149	188	1	271
-----														
MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806				
09	7030 X	3985	-0-	-3045	-0-	1860	1	2057	3	N	62			196
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	1922	1	3019	3	N	162	184	1	174
11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1860	1	2098	3	N	88			262
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	1922	1	2322	3	N	89	183	1	168
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	1922	1	2266	3	N	87			255
*02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1736	1	1926	3	N	68	190	1	133
-----														
MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680				
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	1860	1	2456	3	N	29			209
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	1922	1	3808	3	N	61	182	1	88
11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1860	1	2954	3	N	66			154
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	1922	1	2841	3	N	63			217
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1922	1	2316	3	N	43	184	1	76
*02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1736	1	2021	3	N	22			98
-----														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369				
MATTHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 C												
09	8724 X	270	-0-	-8454	-0-	270	1			Y	-0-			168
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	279	1	2649	2	Y	2			170
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	270	1	4243	2	Y	-0-			170
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	279	1	4112	2	Y	-0-			170
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	279	1	3938	2	Y	-0-			170
02	4200 X	3617	-0-	-583	-0-	252	1	3365	2	Y	-0-			170



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086703		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		20
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		20
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-		20
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		20
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	746 2	N	-0-		20
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	658 2	N	-0-		20
-----										
ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 154415		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247		
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-		-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
11	1920 N	1513	-0-	-407	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1400	-0-	-212	-0-	1400 2	N	-0-		-0-
02	1400 N	1205	-0-	-195	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
-----										
WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 125711		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RRCID -> 021959		COMPL. DATE 07/28/1961		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892		
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		62
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-		62
11	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152 3	N	-0-		62
12	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175 3	N	-0-		62
01	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 3	N	-0-		62
02	1064 N	1021	-0-	-43	-0-	1021 3	N	-0-		62
-----										
BUZZARD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 073499		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875		
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		35
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		35
11	600 N	534	-0-	-66	-0-	534 3	N	-0-		35
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3	N	-0-		35
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3	N	-0-		35
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	492 3	N	-0-		35
-----										
BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 2		RRCID -> 144650		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936		
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-		64
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		64
11	1110 N	868	-0-	-242	-0-	868 3	N	-0-		64
12	1085 N	910	-0-	-175	-0-	910 3	N	-0-		64
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-		64
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		64

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
WILSON, JAMES O. 929302  
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

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

XTO ENERGY INC. 945936  
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					25
10	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					25
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					27
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	N	3					30
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					30
02	700 N	297	-0-	-403	-0-	296	2	1	9	N	1					31

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

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

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

09	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					100
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	700	2	6	9	Y	5					105
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-	86	1			19
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					19
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					19
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					18

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					45
10	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-					45
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	2	3	9	N	3					48
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1885	2	7	9	N	6					54
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3	9	N	3					57
02	1512 N	1446	-0-	-66	-0-	1446	2			N	-0-					57

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

09	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2061	2			Y	-0-					39
10	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2082	2	3	9	Y	3					42
11	2190 N	2109	-0-	-81	-0-	2106	2	3	9	Y	3					45
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	Y	3					48
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					48
*02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	Y	6					54

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -7-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 1		RRCID -> 021896		COMPL. DATE 01/19/1961			TOTAL DEPTH 6953			PERF. 6805 - 6817		
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1			51
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1			52
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			52
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			52
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-			52
02	560 N	287	-0-	-273	-0-	283	2	4	9	N	4			56
-----														
HANSFORD GU -21-		WELL #: 1		RRCID -> 022212		COMPL. DATE 11/23/1960			TOTAL DEPTH 7877			PERF. 6252 - 6262		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016		COMPL. DATE 08/18/1966			TOTAL DEPTH 8250			PERF. N/A		
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
*02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
-----														
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677		COMPL. DATE 09/14/1979			TOTAL DEPTH 7174			PERF. 6860 - 6920		
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-			17
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-			17
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			17
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			17
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-			17
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	468	2			N	-0-			17
-----														
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 6797 - 6868		
09	870 N	549	-0-	-321	-0-	547	2	2	9	N	2			32
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	N	2			34
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	N	4			38
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	N	2			40
01	1085 N	794	-0-	-291	-0-	792	2	2	9	N	2			42
02	924 N	670	-0-	-254	-0-	668	2	2	9	N	2			44
-----														
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699		COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 6710 - 6765		
09	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-			18
10	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-			18
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			18
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			18
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			18
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			18
-----														
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 7080			PERF. 6930 - 6990		
09	690 N	596	-0-	-94	-0-	596	2			N	-0-			50
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			50
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			50
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			50
01	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-			50
02	924 N	724	-0-	-200	-0-	724	2			N	-0-			50

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -2-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325	COMPL. DATE 09/06/1980	TOTAL DEPTH 6924	PERF. 6638 - 6754			
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		44
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324 2	1 9 N	1		45
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		45
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		45
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		45
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		45
-----										
DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6778 - 6792			
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		8
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2	N	-0-		8
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		8
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		8
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		8
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		8
-----										
DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6730 - 6782			
09	780 N	716	-0-	-64	-0-	716 2	N	-0-		35
10	868 N	757	-0-	-111	-0-	757 2	N	-0-		35
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	709 2	N	-0-		35
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2	N	-0-		35
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		35
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	635 2	N	-0-		35
-----										
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6952 - 7008			
09	630 N	507	-0-	-123	-0-	507 2	N	-0-		39
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 2	N	-0-		39
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		39
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768 2	2 9 N	2		41
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	567 2	3 9 N	3		44
02	616 N	500	-0-	-116	-0-	500 2	N	-0-		44
-----										
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6954 - 7006			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02	14B2 EXT	594	-0-	594	-0-	594 2	N	-0-		12
-----										
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6846 - 6898			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
-----										
JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6741 - 6794			
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590 2	Y	-0-		13
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2	Y	-0-		13
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	Y	-0-		13
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640 2	2 9 Y	2		15
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456 2	Y	-0-		15
02	588 N	461	-0-	-127	-0-	461 2	Y	-0-		15

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2		N	-0-				17
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2		N	-0-				17
11	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2		N	-0-				17
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-				17
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-				17
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				17

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953						
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	N	-0-			41
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	-0-			41
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	19	1	423	2	N	-0-			41
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	19	1	450	2	N	-0-			41
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	19	1	452	2	N	-0-			41
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	2	N	-0-			41

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084		COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084						
09	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	11	1	1039	2	N	-0-			23
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	9	1	1067	2	N	-0-			23
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2		N	-0-				23
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1839	2	63	9	N	57			80
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2230	2	47	9	N	43			123
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1936	2	45	9	N	41			164

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 168085		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080						
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				24
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				24
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24

TAYLOR, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 194101		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PAN PETRO (MARMATON)		68735 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
SLEDGEHAMMER 69		WELL #: 1H		RRCID -> 284839		COMPL. DATE 09/29/2017			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613						
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1609	2	502	9	N	456	733	1	130
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1770	2	484	9	N	440	189	1	381
11	1710	X	1567	-0-	-143	-0-	1060	2	507	9	N	461	553	1	289
12	2883	X	1228	-0-	-1655	-0-	888	2	340	9	N	309	184	1	414
01	2883	X	1864	-0-	-1019	-0-	1206	2	658	9	N	598	560	1	452
02	2044	X	512	-0-	-1532	-0-	315	2	197	9	N	179	362	1	269

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED CAPACITY 49B CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

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

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	2	N	-0-					32
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-					32
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	N	-0-					32
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	318	2	N	-0-					32
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					32
02	336 N	90	-0-	-246	-0-	34	1	56	2	N	-0-					32

MILAM, INC. 566816  
 HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1848 N	1750	-0-	-98	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	-0-					-0-
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	62	1	616	2	N	-0-					-0-
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	32	1	610	2	N	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	624	2	N	-0-					-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	62	1	584	2	N	-0-					-0-
02	588 N	441	-0-	-147	-0-	52	1	389	2	N	-0-					-0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP			049453									
CHEATWOOD, T. C.		WELL #:	1	RRCID -> 025974	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
11		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
*01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
*02		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KNOLL		WELL #:	1	RRCID -> 026337	COMPL. DATE 04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FINLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026388	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
*01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
*02		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FINLEY		WELL #:	2	RRCID -> 026389	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
*01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
*02		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FINLEY		WELL #:	3	RRCID -> 026390	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453										
GEORGE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-			-0-	
10	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
11	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-			-0-	
*01	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23 2	N	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	B	-0-	22 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MARTIN, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MORGAN, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
HICKS		WELL #:	1	RRCID ->	026439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
HAYNES		WELL #:	1	RRCID ->	026530	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275 2	N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WEBB, LALLIE		WELL #:	B 1	RRCID ->	026531	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
02	168 N	148	-0-	-20	B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WEBB, LALLIE A.		WELL #:	1	RRCID ->	026532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
12	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
02	196 N	165	-0-	-31	B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WEBB, LALLIE D.		WELL #:	1	RRCID ->	026534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
12	217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SKELLY-WEBB		WELL #:	A 1	RRCID ->	026535	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	58	-0-	-32	B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
SKELLY-WEBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	026536	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LINDSEY, ELSIE ETAL											
WELL #:		1		RRCID ->	026695	COMPL. DATE	09/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LINDSEY-CLAY UNIT											
WELL #:		1		RRCID ->	026696	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LYSLE, M. M.											
WELL #:		1		RRCID ->	026698	COMPL. DATE	10/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
COATES											
WELL #:		1		RRCID ->	026703	COMPL. DATE	12/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
GEORGE		WELL #:	1	RRCID -> 026704	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
GEORGE -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026705	COMPL. DATE 06/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
GEORGE -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026706	COMPL. DATE 09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
GEORGE -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026707	COMPL. DATE 09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
GEORGE -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026708	COMPL. DATE 08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
GEORGE		WELL #:	2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
GEORGE -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
NEWTON		WELL #:	1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2	N	-0-	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2	N	-0-	-0-
*01	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 2	N	-0-	-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BEAR		WELL #:	1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CANTRELL		WELL #:	1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
CANTRELL		WELL #:	2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 2		N	-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 2		N	-0-
11		180 N	160	-0-	-20	B	-0-	160 2		N	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2		N	-0-
*01		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2		N	-0-
*02		172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DAYBERRY											
		WELL #:	1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 2		N	-0-
10		248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246 2		N	-0-
11		240 N	229	-0-	-11	B	-0-	229 2		N	-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267 2		N	-0-
*01		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2		N	-0-
*02		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
F & M BANK											
		WELL #:	1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2		N	-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2		N	-0-
*01		21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2		N	-0-
02		6 N	1	-0-	-5	B	-0-	1 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GORDON											
		WELL #:	1	RRCID ->	026725	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
*01		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2		N	-0-
*02		116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GUYTON HEIRS -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	026727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 2		N	-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2		N	-0-
*01		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2		N	-0-
*02		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
REEVES, J. E.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	216	-0-	216 B	216	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	331	-0-	331 B	547	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	105	-0-	105 B	652	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	106	-0-	106 B	758	2	N	-0-		-0-
*02	814 R	56	-0-	-758 B	-0-	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
RISK		WELL #:	2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	31	-0-	31 B	31	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	67	-0-	67 B	98	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	51	-0-	51 B	149	2	N	-0-		-0-
*02	240 R	91	-0-	-149 B	-0-	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SATTERFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	2	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	2	N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	2	N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	2	N	-0-		-0-
*01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	2	N	-0-		-0-
*02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SCHWARTING		WELL #:	1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
STEPHENS, FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	83	-0-	83 B	83	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		83							





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
HOWE		WELL #:	1	RRCID ->	026787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2	N	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
HOWE		WELL #:	2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2	N	-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FINLEY, A. H.		WELL #:	1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2	N	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2	N	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2	N	-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2	N	-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2	N	-0-
02	364 N	360	-0-	-4	B	-0-	360	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
GEORGE -E-		WELL #:	2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
GEORGE -C-		WELL #:	3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
GEORGE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BEARROW		WELL #:	A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CAPERTON		WELL #:	1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HARVEY		WELL #:	B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
OGORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
LISLE		WELL #:	A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LEAKE										
		WELL #:	1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 2	N	-0-	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 2	N	-0-	-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MARTIN										
		WELL #:	A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
REEVES										
		WELL #:	1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 2	N	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 2	N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	N	-0-	-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SATERFIELD										
		WELL #:	1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
SATERFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167 2	N	-0-	-0-
10	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165 2	N	-0-	-0-
11	180 N	135	-0-	-45	B	-0-	135 2	N	-0-	-0-
12	186 N	71	-0-	-115	B	-0-	71 2	N	-0-	-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
02	140 N	61	-0-	-79	B	-0-	61 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LISLE		WELL #:	1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 2	N	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78 2	N	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 2	N	-0-	-0-
12	124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	B	-0-	104 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MORGAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HAWK		WELL #:	A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453									
JERNIGAN		WELL #:	1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1790 -	1960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1752 -	1820
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SHANNON		WELL #:	1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF.	1826 -	1950
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	581	-0-	-19	B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
10	620 N	559	-0-	-61	B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 2	N	-0-			-0-
12	589 N	555	-0-	-34	B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
*01	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
02	560 N	523	-0-	-37	B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HELEN		WELL #:	1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750 -	2760
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2036 -	2116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453									
EMILY		WELL #:	1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1802 - 1914		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
11		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
12		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
*01		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
*02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MORGAN		WELL #:	1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1766 - 1776		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
EDNA		WELL #:	1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1875 - 1885		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
*01		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
*02		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ROSE		WELL #:	1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF. 1814 - 1840		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
*01		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
*02		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FIELDS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 - 2172		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
*01		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
02		56 N	13	-0-	-43 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
 BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
 FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	81	-0-	81	B	81 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	83	-0-	83	B	164 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	32	-0-	32	B	196 2	N	-0-		-0-
*02	246 R	50	-0-	-196	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BATON OIL & GAS, LLC 056384  
 KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384  
 COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

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

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	30 N 11	-0-	-19	B	-0-	11	2	N	-0-
10	16 N 16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-
11	19 N 19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-
12	11 N NO RPT	-0-	-11	B	-0-			N	NO RPT
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02	28 N NO RPT	-0-	-28	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	11 N 11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-
10	15 N 15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-
11	11 N 11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-
12	11 N NO RPT	-0-	-11	B	-0-			N	NO RPT
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02	11 N NO RPT	-0-	-11	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309  
 PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N 120	-0-	-0-	B	-0-	120	1	N	-0-
10	124 N 120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-
11	120 N 120	-0-	-0-	B	-0-	120	1	N	-0-
12	124 N 120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-
01	124 N 120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-
*02	120 N 120	-0-	-0-	B	-0-	120	1	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N 120	-0-	-0-	B	-0-	120	1	N	-0-
10	124 N 120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-
11	120 N 120	-0-	-0-	B	-0-	120	1	N	-0-
12	124 N 120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-
01	124 N 120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-
*02	120 N 120	-0-	-0-	B	-0-	120	1	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BRONCO OIL COMPANY			096675								
SITTER, G. W.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 2	N	-0-	-0-	
10	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407 2	N	-0-	-0-	
11	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 2	N	-0-	-0-	
12	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360 2	N	-0-	-0-	
01	372 N	286	-0-	-86	B	-0-	286 2	N	-0-	-0-	
02	336 N	262	-0-	-74	B	-0-	262 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SITTER											
		WELL #:	C 1	RRCID ->	026984	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2040 - 2460
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SITTER											
		WELL #:	D 1	RRCID ->	026985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 2	N	-0-	-0-	
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 2	N	-0-	-0-	
12	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-	-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	
02	168 N	141	-0-	-27	B	-0-	141 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HARBOUR											
		WELL #:	1	RRCID ->	108208	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1605 - 1890	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WALKER											
		WELL #:	3	RRCID ->	151221	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2207 - 2402	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	N	-0-	-0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BRYAN, RICKEY			104271									
CURRY		WELL #:	1	RRCID ->	027047	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1800 -	1970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CADRA, MARK			122578									
CADRA		WELL #:	1	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF.	1812 -	1977
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CARPENTER, MILTON			134100									
CARPENTER		WELL #:	C 1	RRCID ->	025798	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	025801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CITY OF MCLEAN			154650									
MCLEAN GAS CO.		WELL #:	1	RRCID ->	024000	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CITY OF MCLEAN //CONT.// 154650  
 FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
02	420 N	250	-0-	-170 B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

CLAY PETROLEUM 158936  
 GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							







PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936						
UPHAM GAS CO.		WELL #:	2	RRCID -> 025829	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0- 121 3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0- 125 3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0- 121 3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0- 124 3	N	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0- 121 3	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
UPHAM GAS CO.		WELL #:	3	RRCID -> 025830	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0- 121 3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0- 125 3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0- 121 3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0- 124 3	N	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0- 121 3	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
UPHAM GAS CO.		WELL #:	4	RRCID -> 025831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0- 121 3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0- 125 3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0- 121 3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0- 124 3	N	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0- 122 3	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
FLETCHER		WELL #:	1	RRCID -> 025845	COMPL. DATE 01/12/1932	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0- 163 3	N	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0- 153 3	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0- B	-0- 84 3	N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
KNOX		WELL #:	1	RRCID -> 025846	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		723						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723	N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		723						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936						
CARR		WELL #:	1	RRCID -> 025847	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----									
HALL		WELL #:	1	RRCID -> 025849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	88	-0-	88	B	88	N	-0-	-0-
12	14B DENY	79	-0-	79	B	167	N	-0-	-0-
01	14B DENY	50	-0-	50	B	217	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	217	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		217							
-----									
JADE		WELL #:	2	RRCID -> 025850	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----									
JORDEN		WELL #:	3	RRCID -> 025851	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----									
ANNA		WELL #:	3	RRCID -> 025879	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936							
COBB EST. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025908	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 3	N	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 3	N	-0-	-0-
12	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35 3	N	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 3	N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
COBB EST. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HUSELBY ISABEL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	394	-0-	394	B	394	394 3	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	394		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	394		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	394		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	394		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		394							
HUSELBY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MORSE, J. S.		WELL #:	1	RRCID ->	025912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936						
LANGHAM		WELL #:	1	RRCID -> 025939	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-	-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-	-0-
11	14B DENY	410	-0-	410 B	410	410 3	N	-0-	-0-
12	14B DENY	254	-0-	254 B	664	254 3	N	-0-	-0-
01	14B DENY	218	-0-	218 B	882	218 3	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	882		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		882						
-----									
CARPENTER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026447	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID -> 026584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
CHAPMAN		WELL #:	2	RRCID -> 026699	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
MORSE		WELL #:	2	RRCID -> 041365	COMPL. DATE 06/05/1955	TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 -	2371
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936						
MILTON		WELL #:	1	RRCID -> 060721	COMPL. DATE 11/29/1974	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2180	-	2224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
MILTON -A-		WELL #:	3	RRCID -> 062287	COMPL. DATE 09/15/1974	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2099	-	2336
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-	-0-
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224 B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
HOLLY ANN		WELL #:	1	RRCID -> 070672	COMPL. DATE 08/28/1976	TOTAL DEPTH 2361	PERF. 1975	-	2350
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
GRADY		WELL #:	J 5	RRCID -> 079093	COMPL. DATE 05/13/1978	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2144	-	2172
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	510 N	469	-0-	-41 B	-0-	469 3	N	-0-	-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-	-0-
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-	-0-
12	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460 3	N	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
CARPENTER -C-		WELL #:	1	RRCID -> 084008	COMPL. DATE 07/05/1979	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2108	-	2118
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						







PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
 CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936  
 CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
01		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CLOSE, BRYAN H. 161200  
 GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
11		360 N	170	-0-	-190 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
12		372 N	223	-0-	-149 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
01		372 N	250	-0-	-122 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
02		168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

COLEMAN, JOHN D. 167276  
 COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED								

CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
10		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
12		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
01		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
02		168 N	139	-0-	-29 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641  
 SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

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

DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848  
 REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01				->	-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	3	-0-	3	B	3	N	-0-	3	3	-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	B	6	N	-0-	3	3	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	6	N	NO RPT			-0-
03/01				->	6							

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01				->	-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
03/01				->	-0-							

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01				->	-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
03/01				->	-0-							

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01				->	-0-							
09	39	N	39	-0-	-0-	B	39	N	-0-	3		-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	B	43	N	-0-	3		-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	B	39	N	-0-	3		-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	B	38	N	-0-	3		-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	B	38	N	-0-	3		-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	B		N	NO RPT			-0-
03/01				->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848							
EAKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-		-0-
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
*01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PARKER FEE		WELL #:	1	RRCID ->	026645	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
11	300 N	246	-0-	-54 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
*01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PARKER FEE		WELL #:	2	RRCID ->	026647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
11	360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
*01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PARKER FEE		WELL #:	3	RRCID ->	026648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
*01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PARKER FEE		WELL #:	4	RRCID ->	026649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
*01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							









PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848								
MCDOWELL, HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	027017	COMPL. DATE	12/30/1958	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	T. A.	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
PARKER FEE		WELL #:	27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	117 N	117	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	117 N	117	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	150 N	111	-0-	B	-39	N	-0-		-0-
		12	111 N	111	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*01	105 N	105	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02	112 N NO RPT	-0-	-0-	B	-112	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
DAVIS & SIMMONS		206800									
DAVIS, O.		WELL #:	1	RRCID ->	026978	COMPL. DATE	01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		208031									
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	026578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	1228 N	1228	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	1347 N	1347	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	1257 N	1257	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	1265 N	1265	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01	1071 N	1071	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*02	967 N	967	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	026579	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	574 N	574	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	598 N	598	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	606 N	606	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	605 N	605	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01	527 N	495	-0-	B	-32	N	-0-		-0-
		02	476 N	450	-0-	B	-26	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							







-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
 SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	30 1	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	31 1	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	30 1	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	31 1	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	31 1	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	28 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772  
 -----

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
GARCIA, TONY			294245						
SESCO -A-		WELL #:	1	RRCID -> 172446	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
GIVENS, PATRICIA			307499						
MORGAN, D. L.		WELL #:	1	RRCID -> 026412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
HAGLER OIL & GAS COMPANY			342764						
KNOLL		WELL #:	1	RRCID -> 080602	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
LUTES -A-		WELL #:	1	RRCID -> 089487	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
HARDIN		WELL #:	1	RRCID -> 090135	COMPL. DATE 04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	360 N	324	-0-	-36	B	-0-	N	-0-	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	308 N	255	-0-	-53	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									





PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805  
 CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155  
 VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	411 N	411	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	372 N	322	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	434 N	351	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	359 N	359	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	379 N	379	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//	381155							
COBB		WELL #:	1	RRCID ->	025885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
MORSE -B-		WELL #:	B 1	RRCID ->	025886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	240 N	190	-0-	-50	B	-0-	N	-0-		-0-
12	248 N	187	-0-	-61	B	-0-	N	-0-		-0-
01	217 N	174	-0-	-43	B	-0-	N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
MORSE		WELL #:	1	RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	130	-0-	130	B	130	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		130								
-----										
JONES		WELL #:	1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
SLOSS, O. B.		WELL #:	1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	N	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291								
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:	1	RRCID -> 025929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:	3	RRCID -> 025931	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977 2	N	-0-		-0-
*02	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:	4	RRCID -> 025932	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MCLARTY-LESTER		WELL #:	A 5	RRCID -> 025947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PETTIT		WELL #:	1	RRCID -> 025956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886 2	N	-0-		-0-
10	930 N	902	-0-	-28	B	-0-	902 2	N	-0-		-0-
11	870 N	869	-0-	-1	B	-0-	869 2	N	-0-		-0-
12	930 N	867	-0-	-63	B	-0-	867 2	N	-0-		-0-
01	899 N	755	-0-	-144	B	-0-	755 2	N	-0-		-0-
02	812 N	650	-0-	-162	B	-0-	650 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//	427899								
BAILEY, EDGAR		WELL #:	1	RRCID ->	090436	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1988 - 2172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-		251	3	N	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-		248	3	N	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-		240	3	N	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-		243	3	N	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-		245	3	N	-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-		233	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KATHY		WELL #:	1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2067 - 2134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-		56	3	N	-0-
10	62 N	27	-0-	-35	B	-0-		27	3	N	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-		69	3	N	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	B	-0-		59	3	N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-		62	3	N	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	B	-0-		53	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KRISTEN		WELL #:	9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2115 - 2250
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-		195	3	N	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-		194	3	N	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-		215	3	N	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-		230	3	N	-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-		188	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
RAILSBACK		WELL #:	1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	1855 - 1913
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-		481	3	N	-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-		433	3	N	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-		391	3	N	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-		577	3	N	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-		175	3	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BAILEY, OPAL		WELL #:	1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF.	1841 - 1878
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
JAC PRODUCING CO., LLC			427979					
MCLARTY ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 113214	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
MCLARTY ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 169842	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272
-----								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
JIP ROCK, LLC			432942					
EMLER		WELL #:	2	RRCID -> 026713	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09		630 N	-0-	-0-	-630	B	-0-	-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-	-0-
11		270 N	3	-0-	-267	B	-0-	-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	B	305 2	-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	B	87 2	-0-
*02		22 N	22	-0-	-0-	B	22 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
KIMBREL OIL CORPORATION			462131					
LUMMUS		WELL #:	1	RRCID -> 044356	COMPL. DATE 07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1875 - 1995
-----								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
SCHLEGEL		WELL #:	1	RRCID -> 070680	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1847 - 2027
-----								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB			
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131						
LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980 PERF. 1802 - 1939
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----									
WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430 PERF. 2196 - 2360
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----									
MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918 PERF. 1783 - 1879
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----									
JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041 PERF. 1885 - 2015
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----									
RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046 PERF. 1839 - 1964
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 108614	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760	- 1909		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 109527	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764	- 1882		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID -> 172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000	- 2060	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
RICE		WELL #:	5	RRCID -> 172325	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010	- 2140		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
RICE		WELL #:	9	RRCID -> 172327	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042	- 2144		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//	486623							
SAUNDERS NCT-3		WELL #:	58	RRCID ->	025963	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SAUNDERS NCT-3		WELL #:	108	RRCID ->	025964	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	2550	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	104	-0-	-16	B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
11	120 N	59	-0-	-61	B	-0-	59 3	N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SAUNDERS NCT-3		WELL #:	110	RRCID ->	025965	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	2573	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89 3	N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
11	120 N	32	-0-	-88	B	-0-	32 3	N	-0-	-0-
12	93 N	12	-0-	-81	B	-0-	12 3	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SAUNDERS NCT-3		WELL #:	114	RRCID ->	025966	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
THUT		WELL #:	2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	78 3	N	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275 3	N	-0-	-0-
11	240 N	236	-0-	-4	B	-0-	236 3	N	-0-	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 3	N	-0-	-0-
01	248 N	184	-0-	-64	B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							







PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LEJAN, INC.		//CONT.// 495727									
DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #: 1		RRCID -> 025928		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56 3	N	-0-		-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DIAL -C-											
		WELL #: 1		RRCID -> 025933		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-											
		WELL #: 1		RRCID -> 026678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DIAL, W. P. -D-											
		WELL #: 1		RRCID -> 026679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
01	186 N	139	-0-	-47	B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
REEVES, B. M.											
		WELL #: B 1		RRCID -> 026688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//	501830							
KING UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
11	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
12	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
01	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF. 2146 - 2243
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
10	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
11	330 N	274	-0-	-56 B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LISLE, JACK		502900		RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892
LYSLE		WELL #:	1							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
M5OEXIT, LLC		519482		RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
GLENN -B-		WELL #:	2							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ZWEIG		WELL #:	3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2565 - 2850
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
MCDOWELL RANCH			548192					
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID -> 026890	COMPL. DATE 12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	-0-
10		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	-0-
11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	-0-
*12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	-0-
*01		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
-----								
MEGG, L. P.			559350					
WORD, A. B.		WELL #:	1	RRCID -> 026690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
-----								
WORD, A. B.		WELL #:	2	RRCID -> 026691	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
-----								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324					
MCLARTY-LESTER		WELL #:	2	RRCID -> 025876	COMPL. DATE 04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
-----								
DIAL DICKEY		WELL #:	1	RRCID -> 026595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2	-0-
10		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2	-0-
11		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	-0-
12		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	-0-
01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	-0-
02		84 N	57	-0-	-27 B	-0-	57 2	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				



PANHANDLE, EAST MON CORP. BAILEY -C-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #:	3	RRCID -> 026501	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
10		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-
11		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
12		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
01		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
*02		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BAILEY -C-		WELL #:	4	RRCID -> 026502	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
10		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
12		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
*02		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BAILEY -C-		WELL #:	6	RRCID -> 026504	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COBB -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026505	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
10		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
12		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
*02		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COBB -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026506	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
10		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
11		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
12		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
*02		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MON CORP. //CONT.// 574328  
 COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09		471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	N	-0-	-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	N	-0-	-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-	-0-
01		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-
*02		294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

-----  
 MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A  
 -----

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

-----  
 MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A  
 -----

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

-----  
 MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

-----  
 MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP			617005								
ZUEB		WELL #:	1	RRCID -> 026623	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	250	-0-	-80 B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
02	280 N	204	-0-	-76 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
02	168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//	617005								
ZUEB		WELL #:	6	RRCID -> 026628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0 B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
02	168 N	120	-0-	-48 B	-0-	120 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0 B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
12	149 N	149	-0-	-0 B	-0-	149 3		N	-0-		-0-
01	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
02	140 N	93	-0-	-47 B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2		N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0 B	-0-	78 2		N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0 B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2		N	-0-		-0-
02	84 N	54	-0-	-30 B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0 B	-0-	222 2		N	-0-		-0-
12	245 N	245	-0-	-0 B	-0-	245 3		N	-0-		-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
02	196 N	154	-0-	-42 B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005								
ZUEB		WELL #:		13	RRCID ->	026634	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2		N	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-		-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2		N	-0-		-0-
02	168 N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2		N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2		N	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2		N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-		-0-
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-		-0-
02	140 N	100	-0-	-40 B	-0-	100	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2		N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-		-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2		N	-0-		-0-
02	140 N	101	-0-	-39 B	-0-	101	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82	2		N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-		-0-
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106	2		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS			617042							
PURCELL		WELL #:	1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
STUCKEY, O. P.		WELL #:	2	RRCID -> 026425	COMPL. DATE 12/20/1928	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
WILLIAMS, A. N.		WELL #:	1	RRCID -> 026449	COMPL. DATE 04/30/1934	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
MINERAL FEE		WELL #:	1	RRCID -> 026450	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
BACK & AXELROD		WELL #:	B 1	RRCID -> 026451	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	306 N		306	-0-	B	-0-	306 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042								
BACK CORONADO		WELL #:	1	RRCID ->	026528	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASSAY, D. N.		WELL #:	1	RRCID ->	026861	COMPL. DATE	01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 366											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	366		N	-0-		-0-
10	366 R	-0-	-0-	-366	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASSEY, D. N. -C-		WELL #:	3	RRCID ->	026863	COMPL. DATE	08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHELTON		WELL #:	1	RRCID ->	026864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
FARREN		WELL #:	1	RRCID ->	026867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											









PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042									
KING, MYRTLE		WELL #:	1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASSEY, D. N. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASSEY, R. A. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026934	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASSEY, R. A. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026935	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 156												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	156		N	-0-			-0-
10	156 R	-0-	-0-	-156	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASSEY, R. A. -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026936	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042						
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026937	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
MASSEY, R. A. -I-									
WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
MASSEY, R. A. -I-									
WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
MCDONALD, M. A. -A-									
WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	188	-0-	-22	B	-0-	188 3	N	-0-
10	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197 3	N	-0-
11	210 N	187	-0-	-23	B	-0-	187 3	N	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 3	N	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 3	N	-0-
02	168 N	118	-0-	-50	B	-0-	118 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
MINERAL INVESTMENT CORP.									
WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042						
SITTER -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026943	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-	-0-
01	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-	-0-
*02	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
SITTER -G-		WELL #:	1	RRCID -> 026945	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WINGO, S.		WELL #:	1	RRCID -> 026946	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WINGO, S.		WELL #:	2	RRCID -> 026947	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WOODWARD		WELL #:	1	RRCID -> 026948	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-	-0-
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-	-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-	-0-
01	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-	-0-
*02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
WUESTER, RUBIE		WELL #:	1	RRCID -> 026949	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
GOOCH		WELL #:	1	RRCID -> 026963	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
GOOCH		WELL #:	2	RRCID -> 026964	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HATCHER, W.		WELL #:	5	RRCID -> 026973	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CHANCE, B. F.		WELL #:	1	RRCID -> 035255	COMPL. DATE 11/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
MORSE -65-		WELL #:	2	RRCID -> 026469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 2	N	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	N	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 2	N	-0-	-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
MORSE-ALEXANDER										
		WELL #:	1	RRCID -> 026470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 2	N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 2	N	-0-	-0-
12	310 N	269	-0-	-41	B	-0-	269 2	N	-0-	-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 2	N	-0-	-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
MORSE-ALEXANDER -A-										
		WELL #:	1	RRCID -> 026471	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363 2	N	-0-	-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 2	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 2	N	-0-	-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-	-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
MORSE-ALEXANDER -B-										
		WELL #:	1	RRCID -> 026472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 2	N	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 2	N	-0-	-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
WILLIS										
		WELL #:	1	RRCID -> 026474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2	N	-0-	-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
WILLIS -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLIS -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	383	-0-	-7	B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
11	420 N	410	-0-	-10	B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097 2	N	-0-		-0-
*01	1675 N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675 2	N	-0-		-0-
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLIS -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
10	527 N	521	-0-	-6	B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
11	510 N	496	-0-	-14	B	-0-	496 2	N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 2	N	-0-		-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488 2	N	-0-		-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLIS -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683 2	N	-0-		-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643 2	N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649 2	N	-0-		-0-
*01	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627 2	N	-0-		-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLIS -G-		WELL #:	1	RRCID -> 026481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642 2	N	-0-		-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813 2	N	-0-		-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780 2	N	-0-		-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764 2	N	-0-		-0-
*01	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718 2	N	-0-		-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											







PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
 PETERSON OIL AND GAS LLC 658440  
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01				-0-							
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
03/01				-0-							

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

09/01				-0-							
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
03/01				-0-							

PETRO HALEY 660062  
 ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

09/01				-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

09/01				-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

09/01				-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
 PETRO HALEY //CONT.// 660062  
 SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097  
 HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	95 N	95	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-
10	89 N	89	-0-	B	-0-	89	3	N	-0-
11	82 N	82	-0-	B	-0-	82	3	N	-0-
12	67 N	67	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-
*01	20 N	20	-0-	B	-0-	20	3	N	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	657 N	657	-0-	B	-0-	657	3	N	-0-
10	398 N	398	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-
11	593 N	593	-0-	B	-0-	593	3	N	-0-
12	216 N	216	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-
*01	33 N	33	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
SAUNDERS -A-		WELL #:	C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SAUNDERS, G. H.		WELL #:	1	RRCID ->	025877	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SAUNDERS, G. H.		WELL #:	2	RRCID ->	025878	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SHAW		WELL #:	4	RRCID ->	025891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DARSEY		WELL #:	1	RRCID ->	026603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097					
DARSEY -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026604	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-
*01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
DARSEY -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026605	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
DARSEY -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026606	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-
*01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
DARSEY -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026607	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
DARSEY -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026608	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
DARSEY -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026609	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY -C-		WELL #:	2	RRCID -> 026610	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY -C-		WELL #:	3	RRCID -> 026611	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 3	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026612	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY -D-		WELL #:	2	RRCID -> 026613	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097						
DARSEY -D-		WELL #:	3	RRCID -> 026614	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
DARSEY -D-		WELL #:	4	RRCID -> 026615	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
DARSEY -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026616	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
DARSEY -E-		WELL #:	2	RRCID -> 026617	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
DARSEY -E-		WELL #:	3	RRCID -> 026618	COMPL. DATE 08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2230 - 2250	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097  
 DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613 3	N	-0-		-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582 3	N	-0-		-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
*01	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190									
NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-			-0-	
11	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-			-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
*02	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	026559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
10	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
ADNEY		WELL #:		1	RRCID ->	026560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-			-0-	
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-			-0-	
11	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
12	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118 2	N	-0-			-0-	
01	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118 2	N	-0-			-0-	
02	112 N	85	-0-	-27	B	-0-	85 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-			-0-	
11	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-			-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-			-0-	
*02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
IVY		WELL #:		1	RRCID ->	026562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573 2	N	-0-			-0-	
10	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584 2	N	-0-			-0-	
11	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564 2	N	-0-			-0-	
12	589 N	570	-0-	-19	B	-0-	570 2	N	-0-			-0-	
01	589 N	562	-0-	-27	B	-0-	562 2	N	-0-			-0-	
02	532 N	501	-0-	-31	B	-0-	501 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190									
JOHNNIE		WELL #:	1	RRCID ->	026563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	460	-0-	-170 B	-0-	460	2		N	-0-		-0-
10	651 N	482	-0-	-169 B	-0-	482	2		N	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-		-0-
01	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2		N	-0-		-0-
02	448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KAYLO		WELL #:	1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	306	-0-	-84 B	-0-	306	2		N	-0-		-0-
10	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2		N	-0-		-0-
11	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289	2		N	-0-		-0-
12	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2		N	-0-		-0-
01	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2		N	-0-		-0-
02	280 N	256	-0-	-24 B	-0-	256	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MADELINE		WELL #:	1	RRCID ->	026565	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MARY		WELL #:	1	RRCID ->	026566	COMPL. DATE	10/29/1953	TOTAL DEPTH	2221	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MOLLIE, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	026567	COMPL. DATE	12/04/1952	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2		N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190							
PURSLEY, C. P.		WELL #:	1	RRCID ->	026568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SOUTH PURSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
*02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
TOMMIE		WELL #:	1	RRCID ->	026570	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	460	-0-	-170 B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
10	651 N	469	-0-	-182 B	-0-	469 2	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-		-0-
12	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
01	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
*02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	026571	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2	N	-0-		-0-
10	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-		-0-
11	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2	N	-0-		-0-
12	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-		-0-
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-		-0-
02	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
JIM		WELL #:	1	RRCID ->	026572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-		-0-
12	620 N	162	-0-	-458 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
01	620 N	28	-0-	-592 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
02	560 N	14	-0-	-546 B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190									
JIM-DOC		WELL #:	1	RRCID ->	026573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2		N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2		N	-0-		-0-
11	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2		N	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-		-0-
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-		-0-
02	168 N	137	-0-	-31 B	-0-	137	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KATE		WELL #:	1	RRCID ->	026574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-		-0-
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-		-0-
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-		-0-
*02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LELIA		WELL #:	1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-		-0-
*02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LENA		WELL #:	1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-		-0-
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-		-0-
*02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WILLIE, MAY		WELL #:	1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-		-0-
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-		-0-
*02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634									
FOWLER		WELL #:	A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MORSE, J. S.		WELL #:	1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MORSE, J. S.		WELL #:	B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	276	-0-	-24	B	-0-	276	3	N	-0-	-0-
10		310 N	256	-0-	-54	B	-0-	256	3	N	-0-	-0-
11		300 N	255	-0-	-45	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
12		279 N	247	-0-	-32	B	-0-	247	3	N	-0-	-0-
01		248 N	205	-0-	-43	B	-0-	205	3	N	-0-	-0-
02		252 N	125	-0-	-127	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BACK, E. V. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	144	-0-	-6	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-
10		155 N	122	-0-	-33	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-
11		150 N	123	-0-	-27	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-
12		155 N	121	-0-	-34	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-
01		124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
02		112 N	85	-0-	-27	B	-0-	85	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CUBINE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634						
CUBINE -B-		WELL #:	2	RRCID -> 025808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----									
CUBINE -B-		WELL #:	3	RRCID -> 025809	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----									
CUBINE -B-		WELL #:	4	RRCID -> 025810	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----									
SANDERS, G. H.		WELL #:	2	RRCID -> 025858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	345	-0-	-105	B	-0-	N	-0-	-0-
10	465 N	413	-0-	-52	B	-0-	N	-0-	-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----									
SAUNDERS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 025860	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634						
FOSTER		WELL #:	1	RRCID -> 026805	COMPL. DATE 07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-	-0-
10	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486 3	N	-0-	-0-
11	570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465 3	N	-0-	-0-
12	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437 3	N	-0-	-0-
01	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419 3	N	-0-	-0-
02	448 N	243	-0-	-205 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
LANGLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
BINKLEY ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 026912	COMPL. DATE 01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-	-0-
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
01	310 N	193	-0-	-117 B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
02	280 N	127	-0-	-153 B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
BINKLEY ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 026913	COMPL. DATE 05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3	N	-0-	-0-
12	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
01	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
02	140 N	60	-0-	-80 B	-0-	60 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
BINKLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026914	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-	-0-
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
12	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285 3	N	-0-	-0-
01	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171 3	N	-0-	-0-
02	280 N	112	-0-	-168 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
BOATMAN BANK		WELL #:	2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BOATMAN BANK		WELL #:	3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BARBEE, O. V.		WELL #:	1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	296	-0-	-4	B	-0-	296 3	N	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 3	N	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328 3	N	-0-	-0-
12	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304 3	N	-0-	-0-
01	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302 3	N	-0-	-0-
02	280 N	218	-0-	-62	B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MCCOY		WELL #:	3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FRANKS		WELL #:	B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WHITTINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	161 1	160 3	N	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	165 1	166 3	N	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	198 1	197 3	N	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	172 1	172 3	N	-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	195 1	194 3	N	-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	158 1	158 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LAYCOCK, A. J.		WELL #:	1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	169	-0-	-71	B	-0-	169 3		N	-0-
10	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243 3		N	-0-
11	240 N	137	-0-	-103	B	-0-	137 3		N	-0-
12	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181 3		N	-0-
01	248 N	144	-0-	-104	B	-0-	144 3		N	-0-
02	140 N	72	-0-	-68	B	-0-	72 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LAX		WELL #:	1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3		N	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3		N	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57 3		N	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3		N	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56 3		N	-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PAKAN		WELL #:	2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 3		N	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3		N	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3		N	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 3		N	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42 3		N	-0-
02	56 N	30	-0-	-26	B	-0-	30 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
LOUISE		WELL #:	1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 3	N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
11	240 N	194	-0-	-46	B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
12	248 N	109	-0-	-139	B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
01	248 N	68	-0-	-180	B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
FARREN		WELL #:	1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42 3	N	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	B	-0-	40 3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
PAKAN		WELL #:	1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 3	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3	N	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3	N	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 3	N	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42 3	N	-0-	-0-
02	56 N	30	-0-	-26	B	-0-	30 3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----										
WILLIE		WELL #:	1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3	N	-0-	-0-
10	155 N	128	-0-	-27	B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	B	-0-	113 3	N	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
01	124 N	66	-0-	-58	B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							





-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606  
 GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
11	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
*02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 RENEAU OIL CO. 701746  
 KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU OIL CO.		//CONT.//	701746							
SCHLEGEL		WELL #:	1	RRCID ->	114559	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1813 - 2025
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	114562	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1801 - 1994
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SCHLEGEL		WELL #:	2	RRCID ->	114563	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1991	PERF. 1798 - 1970
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SESCO -C-		WELL #:	1	RRCID ->	114566	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1897 - 2045
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BRAIN		WELL #:	1	RRCID ->	114854	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	1526	PERF. 1413 - 1490
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON  
 RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746  
 LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY -0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747  
 LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY -0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY -0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						







PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
PURCELL, M. S.		WELL #:	A 1	RRCID ->	026434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
HOLMES, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	026542	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
NELSON, A. L.		WELL #:	3	RRCID ->	026547	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
NELSON, A. L.		WELL #:	5	RRCID ->	026548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
SMITH, C.		WELL #:	1	RRCID ->	026550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
ACKLEY, M. E.		WELL #:	A 1	RRCID ->	026812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ACKLEY, M. E.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ACKLEY, M. E.		WELL #:	3	RRCID ->	026814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ACKLEY, M. E.		WELL #:	4	RRCID ->	026815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		142							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	142	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		142							
ACKLEY, M. E.		WELL #:	5	RRCID ->	026816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							







PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
MAJOR, F. LEE		WELL #:	1	RRCID ->	026845	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
RITCHEY, VERNA		WELL #:	1	RRCID ->	026850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
TROSTLE, T. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY -0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	026856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY -0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY -0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
CLOSE		WELL #:	2	RRCID -> 026880	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		4093							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		4093							
GOOCH, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 026881	COMPL. DATE 07/07/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GROGAN, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 026883	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LANKFORD		WELL #:	1	RRCID -> 026888	COMPL. DATE 04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
POWELL		WELL #:	A 1	RRCID -> 026891	COMPL. DATE 12/16/1961	TOTAL DEPTH	2204	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
CLOSE, IVEY		WELL #:	17	RRCID ->	026905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CLOSE, IVEY		WELL #:	19	RRCID ->	026907	COMPL. DATE	07/00/1930	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
COOPER		WELL #:	B 1	RRCID ->	026908	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GROGAN		WELL #:	B 1	RRCID ->	026910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CUDDEBACK		WELL #:	1	RRCID ->	026953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
HATCHER, M.		WELL #:	3	RRCID ->	026972	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
KRIZAN		WELL #:	1	RRCID ->	026974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
STAUFFER, I. D.		WELL #:	1	RRCID ->	026976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
WALLACE, ED. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
FRANKS, H. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026986	COMPL. DATE	05/24/1958	TOTAL DEPTH	2061	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
FRANKS, H. E.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026988	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	484							
		09 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	484		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	484							
-----											
FRANKS, H. E. -B-		WELL #:	B 2	RRCID ->	026989	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	2055	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
FRANKS, H. E.		WELL #:	B 3	RRCID ->	026990	COMPL. DATE	02/09/1959	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	279							
		09 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	279							
-----											
FRANKS, H. E.		WELL #:	B 4	RRCID ->	026991	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
ATKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026992	COMPL. DATE	11/22/1945	TOTAL DEPTH	1831	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
PAKAN		WELL #:	2	RRCID ->	026994	COMPL. DATE	03/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
PAKAN		WELL #:	1	RRCID ->	027045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
VALENCIK		WELL #:	1	RRCID ->	027046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
LANKFORD		WELL #:	1	RRCID ->	039409	COMPL. DATE	11/17/1962	TOTAL DEPTH	2341	PERF.	2150 - 2235
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID ->	039530	COMPL. DATE	10/13/1965	TOTAL DEPTH	2043	PERF.	1859 - 2043
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420  
 -----

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128  
 -----

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	209						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	209		N	-0-	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	209		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	209		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	209		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	209		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	209		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	209						

-----  
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160  
 -----

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
SIMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	090743	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1866 - 1830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY -0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
ELIZABETH		WELL #:	1002	RRCID ->	092337	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	2026	PERF.	1936 - 1982
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY -0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
MACINA		WELL #:	1	RRCID ->	092591	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1813 - 1999
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY -0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
MACINA		WELL #:	2	RRCID ->	092592	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	2056	PERF.	1818 - 1971
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY -0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
MACINA		WELL #:	3	RRCID ->	093510	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1731 - 1854
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY -0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
TROXELL, E. F.		WELL #:	1	RRCID ->	094093	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1814 - 1910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
CARPENTER		WELL #:	9501 A	RRCID ->	094094	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2083 - 2198	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
MACINA-108-		WELL #:	1	RRCID ->	097256	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1587 - 2095	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
CADRA		WELL #:	1	RRCID ->	097258	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1650 - 1900	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
HOLMES		WELL #:	1	RRCID ->	097259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2178	PERF. 1776 - 1806	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	097260	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1924 - 2246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
MACINA -126-		WELL #:	1	RRCID ->	098548	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1964 - 2137
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
SIMMONS		WELL #:	1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	1874 - 2200
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2010 - 2188
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
RENEAU, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1990 - 2090
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF. 1864 - 2006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
HENRY		WELL #:	9601	RRCID ->	105397	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1996 - 2119	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
FRANCES		WELL #:	1	RRCID ->	106372	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 2024 - 2104	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
SESCO -B-		WELL #:	1	RRCID ->	114565	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 2058 - 2357	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BEAU		WELL #:	2	RRCID ->	115533	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	2366	PERF. 2051 - 2334	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
	09 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	10 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	11 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	12 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	01 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	02 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
	09 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	10 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	11 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	12 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	01 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	02 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		137						
	09 14B	DENY	-0-	-0-	B	137		N	-0-	-0-
	10 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	137		N	NO RPT	-0-
	11 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	137		N	NO RPT	-0-
	12 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	137		N	NO RPT	-0-
	01 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	137		N	NO RPT	-0-
	02 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	137		N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		137						

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
	09 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	10 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	11 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	12 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	01 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	02 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
	09 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	10 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	11 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	12 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	01 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	02 14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747					
MANKINS		WELL #:	2	RRCID -> 149691	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2227	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-
-----								
BELL, G.		WELL #:	1	RRCID -> 151634	COMPL. DATE 03/16/1994	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2154 - 2184	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-
-----								
BELL, G.		WELL #:	2	RRCID -> 151635	COMPL. DATE 03/16/1994	TOTAL DEPTH 2195	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-
-----								
BELL, G.		WELL #:	3	RRCID -> 152880	COMPL. DATE 04/01/1968	TOTAL DEPTH 2217	PERF. 2030 - 2217	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-
-----								
RENEAU		WELL #:	201A	RRCID -> 226519	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 1920	PERF. 1500 - 4242	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
RENEAU #18-1		WELL #:	1801	RRCID ->	226522	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1600 - 4450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
RENEAU #2-2		WELL #:	202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 - 1966
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		122							
09	0 W	-0-	-0-	B	122	N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	B	122	N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	B	122	N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	B	122	N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	B	122	N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	B	122	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		122							
-----										
RHYNE, J.V.		706379								
GUEST, SAM J.		WELL #:	1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
GUEST, SAM J.		WELL #:	1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
RIO PETROLEUM, INC.		712840								
CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	59	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	B	-21	Y	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	B	-15	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
DOUGLAS, R. F.		WELL #:	4	RRCID -> 033871	COMPL. DATE 09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LAYCOCK											
		WELL #:	13	RRCID -> 038264	COMPL. DATE 11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966			
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LAYCOCK											
		WELL #:	198	RRCID -> 038265	COMPL. DATE 09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982			
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TITTLE, L. M. -C-											
		WELL #:	1	RRCID -> 038266	COMPL. DATE 12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010			
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TITTLE											
		WELL #:	183	RRCID -> 038267	COMPL. DATE 09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984			
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005 PERF. 1930 - 1934		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075 PERF. 1996 - 2000		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204 PERF. 2084 - 2188		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ST. MARYS		WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200 PERF. 2001 - 2005		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TITTLE		WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025 PERF. 1930 - 1934		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF.	1753 - 1773
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF.	1842 - 1856
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2270
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1907 - 1927
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337  
 ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	938 N 938	-0-	-0-	B	-0-	300 1	638 2	N	-0-
10	906 N 906	-0-	-0-	B	-0-	310 1	596 2	N	-0-
11	870 N 860	-0-	-10	B	-0-	300 1	560 2	N	-0-
12	1040 N 1040	-0-	-0-	B	-0-	310 1	730 2	N	-0-
01	899 N 878	-0-	-21	B	-0-	310 1	568 2	N	-0-
02	812 N 714	-0-	-98	B	-0-	280 1	434 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	476 N 476	-0-	-0-	B	-0-	476 2		N	-0-
10	412 N 412	-0-	-0-	B	-0-	412 2		N	-0-
11	480 N 421	-0-	-59	B	-0-	421 2		N	-0-
12	496 N 473	-0-	-23	B	-0-	473 2		N	-0-
01	408 N 408	-0-	-0-	B	-0-	408 2		N	-0-
02	392 N 353	-0-	-39	B	-0-	353 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BARKER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023687	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	160	-0-	-170 B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
01	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BARNES -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	836	-0-	-64 B	-0-	836	2	N	-0-		-0-
10	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2	N	-0-		-0-
11	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	-0-		-0-
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2	N	-0-		-0-
01	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2	N	-0-		-0-
02	840 N	802	-0-	-38 B	-0-	802	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BARNES		WELL #:	2	RRCID ->	023689	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
11	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2	N	-0-		-0-
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2	N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
02	280 N	248	-0-	-32 B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BEASLEY		WELL #:	1	RRCID ->	023690	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	815	-0-	-55 B	-0-	815	2	N	-0-		-0-
10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2	N	-0-		-0-
11	870 N	815	-0-	-55 B	-0-	815	2	N	-0-		-0-
12	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805	2	N	-0-		-0-
01	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2	N	-0-		-0-
02	756 N	716	-0-	-40 B	-0-	716	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BEASLEY		WELL #:	2	RRCID ->	023691	COMPL. DATE	03/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2	N	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-		-0-
11	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2	N	-0-		-0-
12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	N	-0-		-0-
01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2	N	-0-		-0-
*02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CASTLEBERRY		WELL #:	1	RRCID ->	023697	COMPL. DATE	06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 2	N	-0-		-0-
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-		-0-
01	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 2	N	-0-		-0-
02	476 N	396	-0-	-80 B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
COFFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	023698	COMPL. DATE	11/08/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
11	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
02	252 N	237	-0-	-15 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
COUSINS		WELL #:	1	RRCID ->	023699	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
11	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
12	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
01	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
02	280 N	242	-0-	-38 B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CUBINE		WELL #:	1	RRCID ->	023700	COMPL. DATE	06/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1244	-0-	-166 B	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	1329	-0-	-35 B	-0-	1329 2	N	-0-		-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
02	1148 N	982	-0-	-166 B	-0-	982 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
DARSEY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	023701	COMPL. DATE	12/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
12	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
02	196 N	173	-0-	-23 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DARSEY		WELL #:	2	RRCID ->	023702	COMPL. DATE	06/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-	-0-
11	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209 2		N	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-	-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DWYER		WELL #:	1	RRCID ->	023703	COMPL. DATE	12/17/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2		N	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-	-0-
*02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FOWLER		WELL #:	1	RRCID ->	023704	COMPL. DATE	05/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2		N	-0-	-0-
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2		N	-0-	-0-
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-	-0-
12	1023 N	773	-0-	-250 B	-0-	773 2		N	-0-	-0-
01	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-	-0-
*02	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FOWLER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	023705	COMPL. DATE	02/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 2		N	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-	-0-
11	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 2		N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-	-0-
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
GLASS		WELL #:	1	RRCID ->	023706	COMPL. DATE	08/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 2		N	-0-	-0-
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2		N	-0-	-0-
11	720 N	652	-0-	-68 B	-0-	652 2		N	-0-	-0-
12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2		N	-0-	-0-
01	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-	-0-
02	616 N	579	-0-	-37 B	-0-	579 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HERRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	023712	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2600 - 2740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
12	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
02	392 N	323	-0-	-69 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
HESS		WELL #:	1	RRCID ->	023713	COMPL. DATE	10/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	720 N	651	-0-	-69 B	-0-	651 2	N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
11	690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
12	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
01	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
02	616 N	611	-0-	-5 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
HIBLER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023714	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
02	504 N	499	-0-	-5 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
HIBLER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	023715	COMPL. DATE	07/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	750 N	735	-0-	-15 B	-0-	735 2	N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
11	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-			-0-
12	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-			-0-
02	700 N	550	-0-	-150 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
-----											
HIBLER		WELL #:	1	RRCID ->	023716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	747	-0-	-33 B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2	N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-			-0-
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2	N	-0-			-0-
02	756 N	751	-0-	-5 B	-0-	751 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HUDGINS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023722	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	2417	PERF.	2268 - 2324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	656	-0-	-94 B	-0-	656 2		N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2		N	-0-		-0-
11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-		-0-
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-		-0-
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2		N	-0-		-0-
02	756 N	477	-0-	-279 B	-0-	477 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	023723	COMPL. DATE	02/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	608	-0-	-82 B	-0-	608 2		N	-0-		-0-
10	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-		-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2		N	-0-		-0-
01	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-		-0-
02	672 N	663	-0-	-9 B	-0-	663 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	023724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023725	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 2		N	-0-		83
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-		83
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2		N	-0-		83
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		83
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-		83
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138 2		N	-0-		83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	023726	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
JOHNSON -C-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
11		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
01		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
*02		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
JOHNSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	296	1	N	-0-	865	2	-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1146	-0-	-204 B	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
12		1209 N	1092	-0-	-117 B	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
01		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
02		1064 N	946	-0-	-118 B	-0-	946	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
JOLLY													
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
11		540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2	N	-0-			-0-
12		496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458	2	N	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2	N	-0-			-0-
02		476 N	267	-0-	-209 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
KENNEDY													
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
11		390 N	311	-0-	-79 B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
12		372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
02		280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
KROUCH													
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
10		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
12		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-			-0-
02		252 N	227	-0-	-25 B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LEWIS		WELL #:	1	RRCID -> 023732	COMPL. DATE 08/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
11		270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
02		224 N	214	-0-	-10 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LEWIS		WELL #:	2	RRCID -> 023733	COMPL. DATE 08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
11		180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
12		186 N	99	-0-	-87 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
*02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LEWIS		WELL #:	6	RRCID -> 023734	COMPL. DATE 01/03/1957	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
11		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
12		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
01		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
02		224 N	183	-0-	-41 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MAGEE		WELL #:	1	RRCID -> 023735	COMPL. DATE 07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
11		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
12		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
01		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
02		392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MAJOR		WELL #:	1	RRCID -> 023736	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
10		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
11		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2	N	-0-			-0-
12		775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766 2	N	-0-			-0-
01		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-			-0-
02		784 N	751	-0-	-33 B	-0-	751 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
PATTERSON		WELL #:	1	RRCID ->	023742	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
12	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
01	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
02	336 N	299	-0-	-37 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PAULK		WELL #:	1	RRCID ->	023743	COMPL. DATE	06/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-		-0-
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-		-0-
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-
01	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2	N	-0-		-0-
02	560 N	442	-0-	-118 B	-0-	442 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	023744	COMPL. DATE	02/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	241	-0-	-179 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-		-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
02	392 N	325	-0-	-67 B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
RICE		WELL #:	1	RRCID ->	023745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-		-0-
02	336 N	322	-0-	-14 B	-0-	322 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
RICE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023746	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2292 - 2340
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533 2	N	-0-		-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-		-0-
12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-		-0-
02	532 N	520	-0-	-12 B	-0-	520 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SAUNDERS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2			N	-0-		-0-
10		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2			N	-0-		-0-
11		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2			N	-0-		-0-
12		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2			N	-0-		-0-
01		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2			N	-0-		-0-
*02		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
SIMMONS													
WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2			N	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2			N	-0-		-0-
11		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2			N	-0-		-0-
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2			N	-0-		-0-
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2			N	-0-		-0-
02		112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
SHAW													
WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451 2			N	-0-		-0-
10		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2			N	-0-		-0-
11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2			N	-0-		-0-
12		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2			N	-0-		-0-
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2			N	-0-		-0-
02		420 N	210	-0-	-210 B	-0-	210 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
STATE													
WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		630 N	553	-0-	-77 B	-0-	553 2			N	-0-		-0-
10		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2			N	-0-		-0-
11		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2			N	-0-		-0-
12		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2			N	-0-		-0-
01		651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515 2			N	-0-		-0-
02		476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
STEWART													
WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2			N	-0-		-0-
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2			N	-0-		-0-
11		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2			N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2			N	-0-		-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2			N	-0-		-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
STUBBS		WELL #:	1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2		N	-0-		-0-
10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-		-0-
11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-		-0-
12	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2		N	-0-		-0-
01	496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2		N	-0-		-0-
02	476 N	357	-0-	-119 B	-0-	357	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TIBBETS		WELL #:	1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2		N	-0-		-0-
10	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-		-0-
11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-		-0-
12	713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654	2		N	-0-		-0-
01	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2		N	-0-		-0-
02	616 N	546	-0-	-70 B	-0-	546	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
VAN SANT		WELL #:	1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-		-0-
12	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2		N	-0-		-0-
01	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2		N	-0-		-0-
02	392 N	337	-0-	-55 B	-0-	337	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-		-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-		-0-
02	224 N	188	-0-	-36 B	-0-	188	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WILSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-		-0-
02	336 N	329	-0-	-7 B	-0-	329	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												







PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CHAPMAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ALDOUS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025976	COMPL. DATE	05/23/1954	TOTAL DEPTH	1744	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	227	-0-	-13	B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
02	196 N	149	-0-	-47	B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ALDOUS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025977	COMPL. DATE	06/05/1954	TOTAL DEPTH	1786	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ALDOUS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	025978	COMPL. DATE	04/07/1958	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ALDOUS -D-		WELL #:	1	RRCID ->	025979	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	1957	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	296	-0-	-4	B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
01	310 N	306	-0-	-4	B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
02	280 N	269	-0-	-11	B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	025980	COMPL. DATE	08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
11		616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2	N	-0-			-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2	N	-0-			-0-
01		618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2	N	-0-			-0-
*02		480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	025981	COMPL. DATE	04/16/1956	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	290	-0-	-10	B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-			-0-
11		300 N	266	-0-	-34	B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
01		310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
*02		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ALDOUS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	025982	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-			-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
*02		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ALDOUS -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025983	COMPL. DATE	01/30/1960	TOTAL DEPTH	1952	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2	N	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
12		496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482	2	N	-0-			-0-
01		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2	N	-0-			-0-
02		476 N	439	-0-	-37	B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
ALDOUS -I-		WELL #:		1	RRCID ->	025984	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
12		248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
01		248 N	235	-0-	-13	B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
02		224 N	207	-0-	-17	B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
AMERSON		WELL #:	1	RRCID ->	025985	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
12	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
*02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ATKINSON		WELL #:	1	RRCID ->	025986	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
11	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
02	112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ATKINSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025987	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	1950	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648 2	N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
11	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-		-0-
12	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639 2	N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-
02	644 N	552	-0-	-92 B	-0-	552 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
AYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	025989	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
10	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-		-0-
12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-		-0-
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
*02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BARKER		WELL #:	1	RRCID ->	025991	COMPL. DATE	08/09/1957	TOTAL DEPTH	2202	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
11	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
02	308 N	285	-0-	-23 B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BATSON		WELL #:	1	RRCID ->	025993	COMPL. DATE	04/30/1958	TOTAL DEPTH	2075	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
11	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
*02	122 N	122	-0-	-0 B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BAXTER		WELL #:	3	RRCID ->	025996	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	426 N	426	-0-	-0 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
10	440 N	440	-0-	-0 B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
11	404 N	404	-0-	-0 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0 B	-0-	435 2	N	-0-		-0-
*02	382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BAXTER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
10	339 N	339	-0-	-0 B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
12	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 2	N	-0-		-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
*02	256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BAXTER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BAXTER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
*02	154 N	154	-0-	-0 B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BAXTER -A-		WELL #:	5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	78	-0-	-12 B	-0-		78 2	N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95 2	N	-0-		-0-
11		90 N	73	-0-	-17 B	-0-		73 2	N	-0-		-0-
12		93 N	79	-0-	-14 B	-0-		79 2	N	-0-		-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-		88 2	N	-0-		-0-
*02		77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BAXTER -A-		WELL #:	6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	276	-0-	-24 B	-0-		276 2	N	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-		326 2	N	-0-		-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-		258 2	N	-0-		-0-
12		279 N	276	-0-	-3 B	-0-		276 2	N	-0-		-0-
01		310 N	301	-0-	-9 B	-0-		301 2	N	-0-		-0-
*02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-		254 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BEDNORZ ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	138	-0-	-12 B	-0-		138 2	N	-0-		-0-
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152 2	N	-0-		-0-
11		150 N	124	-0-	-26 B	-0-		124 2	N	-0-		-0-
12		155 N	145	-0-	-10 B	-0-		145 2	N	-0-		-0-
01		171 N	171	-0-	-0- B	-0-		171 2	N	-0-		-0-
*02		139 N	139	-0-	-0- B	-0-		139 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BELL -E-		WELL #:	1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/08/1959	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BERGMAN		WELL #:	1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	45	-0-	-15 B	-0-		45 2	N	-0-		-0-
10		11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11 2	N	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-		39 2	N	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0- B	-0-		64 2	N	-0-		-0-
01		82 N	82	-0-	-0- B	-0-		82 2	N	-0-		-0-
*02		46 N	46	-0-	-0- B	-0-		46 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BERGMAN		WELL #:	2	RRCID -> 026018	COMPL. DATE 04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
12		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
01		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
*02		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BERGMAN		WELL #:	3	RRCID -> 026019	COMPL. DATE 04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
10		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
11		480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
01		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
*02		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BERGMAN		WELL #:	4	RRCID -> 026020	COMPL. DATE 04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
11		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
12		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
01		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
*02		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BETENBOUGH		WELL #:	1	RRCID -> 026021	COMPL. DATE 03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
*02		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BETENBOUGH		WELL #:	2	RRCID -> 026022	COMPL. DATE 02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A				
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		706 N	686	-0-	-20 B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
10		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-
11		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
12		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-			-0-
01		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
02		672 N	589	-0-	-83 B	-0-	589 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BETENBOUGH -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026023	COMPL. DATE 03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
01	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
*02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BETENBOUGH -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026025	COMPL. DATE 04/13/1957	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
01	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
02	280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BETENBOUGH -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026026	COMPL. DATE 09/29/1957	TOTAL DEPTH	1978	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
11	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
12	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
01	372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BETENBOUGH -A-		WELL #:	5	RRCID -> 026027	COMPL. DATE 10/03/1957	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	512	-0-	-58 B	-0-	512 2	N	-0-		-0-
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-
11	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-		-0-
01	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
*02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BETENBOUGH -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026028	COMPL. DATE 06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-
10	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
11	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530 2	N	-0-		-0-
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-		-0-
02	504 N	463	-0-	-41 B	-0-	463 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BETENBOUGH -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026029	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2063	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2		N	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2		N	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-	-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BJERG		WELL #:	1	RRCID ->	026030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2		N	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-	-0-
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2		N	-0-	-0-
12	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2		N	-0-	-0-
01	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-	-0-
*02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BOREN		WELL #:	1	RRCID ->	026031	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	238	-0-	-62 B	-0-	238 2		N	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-	-0-
01	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2		N	-0-	-0-
*02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BOREN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-	-0-
*02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BORIN		WELL #:	1	RRCID ->	026034	COMPL. DATE	12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-	-0-
*02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	026038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BRAZOS RIVER GAS														
		WELL #:	1	RRCID ->	026039	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	251	-0-	-19	B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
11		240 N	210	-0-	-30	B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
12		248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
01		279 N	254	-0-	-25	B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
*02		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BRYAN														
		WELL #:	1	RRCID ->	026040	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3	B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BRYAN														
		WELL #:	2	RRCID ->	026041	COMPL. DATE	11/30/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		390 N	384	-0-	-6	B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
10		418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
01		403 N	400	-0-	-3	B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
*02		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BURKHALTER														
		WELL #:	1	RRCID ->	026042	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	146	-0-	-4	B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*02		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BUSH													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
*02		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
CADDWELL													
WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
11		690 N	537	-0-	-153	B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
12		810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
01		873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873 2	N	-0-			-0-
*02		686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
CANTRELL													
WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634 2	N	-0-			-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
*02		549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
CANTRELL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
02		84 N	80	-0-	-4	B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
CARPENTER													
WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	30 1 296 2	N	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	31 1 320 2	N	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	30 1 312 2	N	-0-			-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	31 1 292 2	N	-0-			-0-
01		279 N	211	-0-	-68	B	-0-	31 1 180 2	N	-0-			-0-
02		252 N	28	-0-	-224	B	-0-	28 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CITY GOLF CLUB		WELL #:	1	RRCID ->	026050	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278 2	N	-0-	-0-	
10	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-	-0-	
11	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 2	N	-0-	-0-	
12	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	15 1	274 2	N	-0-	
01	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	25 1	266 2	N	-0-	
*02	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	25 1	234 2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CLARK		WELL #:	1	RRCID ->	026051	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 2	N	-0-	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 2	N	-0-	-0-	
01	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515 2	N	-0-	-0-	
*02	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CLARK -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
10	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138 2	N	-0-	-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 2	N	-0-	-0-	
*02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CLAY		WELL #:	1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	146	-0-	-4	B	-0-	146 2	N	-0-	-0-	
10	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 2	N	-0-	-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
12	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 2	N	-0-	-0-	
02	140 N	123	-0-	-17	B	-0-	123 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
COLEMAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	54 1	133 2	N	-0-	
10	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
11	240 N	156	-0-	-84	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
12	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	
01	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-	-0-	
*02	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	80 1	152 2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
COLEMAN		WELL #:	3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 2		N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 2		N	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2		N	-0-			-0-
*02		216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
COLLINS		WELL #:	1	RRCID ->	026059	COMPL. DATE	11/02/1953	TOTAL DEPTH	1987 PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	161	-0-	-49	-0-		161 2		N	-0-			-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 2		N	-0-			-0-
11		180 N	123	-0-	-57	-0-		123 2		N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-			-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-		168 2		N	-0-			-0-
*02		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
COLLINS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919 PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 2		N	-0-			-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 2		N	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 2		N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 2		N	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2		N	-0-			-0-
02		308 N	293	-0-	-15	-0-		293 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
DARGARTZ		WELL #:	1	RRCID ->	026063	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	1975 PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2		N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2		N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2		N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2		N	-0-			-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2		N	-0-			-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
DAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170 PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 2		N	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 2		N	-0-			-0-
11		150 N	127	-0-	-23	-0-		127 2		N	-0-			-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-		149 2		N	-0-			-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2		N	-0-			-0-
*02		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DEGER		WELL #:	1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2		N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-	-0-
*02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DEKLE		WELL #:	1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2		N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-	-0-
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-	-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-	-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
EMMERT		WELL #:	1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	222	-0-	-78 B	-0-	222 2		N	-0-	-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-	-0-
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-	-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-	-0-
*02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
EMMERT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-	-0-
02	196 N	164	-0-	-32 B	-0-	164 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:	1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-	-0-
10	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-	-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-	-0-
02	140 N	104	-0-	-36 B	-0-	104 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
GLENN		WELL #:	3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
12	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
01	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
02	308 N	238	-0-	-70 B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GLENN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GLENN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
*02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GLENN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
*02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GLENN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
GLENN -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026088	COMPL. DATE 08/09/1958	TOTAL DEPTH 1770	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	240 N	3	-0-	-237 B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-	-0-
*02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
GOOCH		WELL #:	1	RRCID -> 026090	COMPL. DATE 06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-	-0-
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-	-0-
01	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2	N	-0-	-0-
02	224 N	218	-0-	-6 B	-0-	218 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
GOOCH		WELL #:	2	RRCID -> 026091	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2	N	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
GOOCH		WELL #:	3	RRCID -> 026092	COMPL. DATE 01/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
GOOCH		WELL #:	4	RRCID -> 026093	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2	N	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-	-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HALL		WELL #:	1	RRCID ->	026094	COMPL. DATE	08/05/1957	TOTAL DEPTH	2157	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2		N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-		-0-
11	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2		N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-		-0-
*02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
HALL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026095	COMPL. DATE	01/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2		N	-0-		-0-
10	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1458	-0-	-12 B	-0-	1458	2		N	-0-		-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2		N	-0-		-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2		N	-0-		-0-
*02	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
HALL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026096	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2		N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-		-0-
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2		N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-		-0-
*02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
HALL -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026097	COMPL. DATE	10/19/1965	TOTAL DEPTH	2185	PERF.	410 - 430	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	154	154 1	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
HALL -E-		WELL #:	1	RRCID ->	026098	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-		-0-
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2		N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-		-0-
*02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
HALL -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026099	COMPL. DATE	06/30/1962	TOTAL DEPTH	1994 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-		-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-		-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-		-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-		-0-
*02		121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HAYES		WELL #:	1	RRCID ->	026103	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1815 PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-		-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-		-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-		-0-
*02		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HAYES		WELL #:	2	RRCID ->	026104	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	2033 PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		360 N	334	-0-	-26	B	-0-	334	2		N	-0-		-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		N	-0-		-0-
11		330 N	308	-0-	-22	B	-0-	308	2		N	-0-		-0-
12		341 N	339	-0-	-2	B	-0-	339	2		N	-0-		-0-
01		372 N	334	-0-	-38	B	-0-	334	2		N	-0-		-0-
*02		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HENDERSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026106	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	2040 PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	137	-0-	-13	B	-0-	137	2		N	-0-		-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-		-0-
12		155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2		N	-0-		-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-		-0-
*02		144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HOBBS		WELL #:	1	RRCID ->	026109	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	1945 PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-		-0-
11		120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2		N	-0-		-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-		-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-		-0-
02		112 N	110	-0-	-2	B	-0-	110	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HOBBS		WELL #:	2	RRCID ->	026110	COMPL. DATE	07/04/1957	TOTAL DEPTH	2018 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	264	-0-	-96 B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
*02	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HUDGINS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
11	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
*02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HUDGINS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026113	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	359	-0-	-91 B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-		-0-
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-		-0-
*02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HUDGINS -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026114	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-		-0-
12	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
02	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HUFFINE		WELL #:	1	RRCID ->	026115	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2104	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
*02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KNOLL		WELL #:	3	RRCID ->	026117	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	2060 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139 2		N	-0-	-0-
10		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-	-0-
11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-	-0-
12		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-	-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-	-0-
*02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KNOLL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026118	COMPL. DATE	04/08/1954	TOTAL DEPTH	2030 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2		N	-0-	-0-
10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-	-0-
11		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2		N	-0-	-0-
12		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-	-0-
01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-	-0-
02		252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KNOLL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026119	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	2065 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2		N	-0-	-0-
10		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-	-0-
11		240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 2		N	-0-	-0-
12		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2		N	-0-	-0-
01		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2		N	-0-	-0-
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KNOLL -X-		WELL #:	1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 2		N	-0-	-0-
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-	-0-
11		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2		N	-0-	-0-
12		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-	-0-
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-	-0-
02		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-	-0-
10		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-	-0-
11		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-	-0-
12		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-	-0-
01		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-	-0-
*02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LAYCOCK		WELL #:	5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-	-0-
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-	-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-	-0-
12	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2		N	-0-	-0-
01	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 2		N	-0-	-0-
02	280 N	180	-0-	-100 B	-0-	180 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219 2		N	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-	-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2		N	-0-	-0-
01	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-	-0-
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-	-0-
02	252 N	215	-0-	-37 B	-0-	215 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-	-0-
02	252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	272	-0-	-148 B	-0-	272 2		N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-	-0-
02	392 N	322	-0-	-70 B	-0-	322 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LAYCOCK		WELL #:	14	RRCID ->	026131	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK											
		WELL #:	16	RRCID ->	026132	COMPL. DATE	12/02/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK -A-											
		WELL #:	2	RRCID ->	026134	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK -A-											
		WELL #:	3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	415 - 427
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK -A-											
		WELL #:	4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	470 - 482
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
01	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LAYCOCK -A-		WELL #:	6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK -A-		WELL #:	7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
02	196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
*02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LEDBETTER		WELL #:	1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
*02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
LONE STAR PRODUCING CO.													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-		-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
01		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
02		168 N	154	-0-	-14	B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LUMMUS													
WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	193	-0-	-17	B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-		-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-		-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
02		196 N	190	-0-	-6	B	-0-	190	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LUTES													
WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	198	-0-	-12	B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
11		210 N	181	-0-	-29	B	-0-	181	2	N	-0-		-0-
12		217 N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
01		248 N	236	-0-	-12	B	-0-	236	2	N	-0-		-0-
*02		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LUTES													
WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-		-0-
*02		114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LUTES													
WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
11		150 N	117	-0-	-33	B	-0-	117	2	N	-0-		-0-
12		155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-		-0-
*02		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LUTES		WELL #:	4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-		-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-		-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-		-0-
12	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-		-0-
02	504 N	445	-0-	-59 B	-0-	445 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LUTES		WELL #:	6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LUTES		WELL #:	7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
02	168 N	155	-0-	-13 B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LUTES -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
11	360 N	277	-0-	-83 B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
12	341 N	220	-0-	-121 B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
01	372 N	224	-0-	-148 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
02	252 N	210	-0-	-42 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LUTES -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LUTES -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MAGNOLIA		WELL #:	1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
*02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MAGNOLIA -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MAGNOLIA -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
*02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MAGNOLIA -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026161	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-		-0-
12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-		-0-
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
*02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	026162	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2		N	-0-
10		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-
11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-
12		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-
02		252 N	234	-0-	-18 B	-0-	234	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MARTIN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	186	-0-	-54 B	-0-	186	2		N	-0-
10		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-
12		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-
01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-
02		224 N	202	-0-	-22 B	-0-	202	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MARTINDALE		WELL #:	1	RRCID ->	026164	COMPL. DATE	05/18/1961	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-
10		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-
11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-
12		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-
*02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026167	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276	2		N	-0-
10		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-
11		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2		N	-0-
12		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2		N	-0-
01		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-
*02		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCALLISTER		WELL #:	1	RRCID ->	026169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-
10		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-
12		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-
01		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2		N	-0-
*02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026173	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2166	PERF. 2016 -	2138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2	N	-0-		-0-
10		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-		-0-
11		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
12		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-		-0-
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2	N	-0-		-0-
02		560 N	547	-0-	-13 B	-0-	547	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCCRACKEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026174	COMPL. DATE	03/03/1961	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
10		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-		-0-
11		150 N	5	-0-	-145 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
12		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
*02		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	026175	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585	2	N	-0-		-0-
10		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-		-0-
11		570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
12		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2	N	-0-		-0-
01		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-		-0-
02		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCDOWELL		WELL #:	2	RRCID ->	026176	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-		-0-
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2	N	-0-		-0-
11		480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2	N	-0-		-0-
12		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2	N	-0-		-0-
01		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2	N	-0-		-0-
02		448 N	361	-0-	-87 B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCDOWELL		WELL #:	4	RRCID ->	026178	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2	N	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
11		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-		-0-
*02		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCDOWELL		WELL #:	5	RRCID ->	026179	COMPL. DATE	09/08/1958	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCDOWELL		WELL #:	6	RRCID ->	026180	COMPL. DATE	08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
02	280 N	245	-0-	-35 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCDOWELL		WELL #:	7	RRCID ->	026181	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCDOWELL		WELL #:	8	RRCID ->	026182	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
*02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCDOWELL		WELL #:	9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680 2	N	-0-			-0-
10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-			-0-
12	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 2	N	-0-			-0-
01	744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
02	672 N	507	-0-	-165 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MORGAN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A												
CNTY: POTTER												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
10		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
12		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
*02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MORGAN -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
10		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
12		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
*02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MORGAN -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
11		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
01		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-		-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MORRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
NEELY												
WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	376	-0-	-224 B	-0-	376	2	N	-0-		-0-
10		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-		-0-
11		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2	N	-0-		-0-
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	N	-0-		-0-
01		620 N	403	-0-	-217 B	-0-	403	2	N	-0-		-0-
02		448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
NICHOLSON -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	103	-0-	-137 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
*02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NICHOLSON -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026211	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
*02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NICHOLSON -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026212	COMPL. DATE 11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NICHOLSON -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026213	COMPL. DATE 11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-		-0-
11	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
*02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NICHOLSON -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026215	COMPL. DATE 09/04/1951	TOTAL DEPTH	2134	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
*02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
NOEL -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026222	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		92 N	92	-0-	-0- B	-0-		92 2		N	-0-		-0-
10		93 N	93	-0-	-0- B	-0-		93 2		N	-0-		-0-
11		90 N	70	-0-	-20 B	-0-		70 2		N	-0-		-0-
12		93 N	84	-0-	-9 B	-0-		84 2		N	-0-		-0-
01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-		90 2		N	-0-		-0-
*02		72 N	72	-0-	-0- B	-0-		72 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
ONEIL		WELL #:	1	RRCID ->	026223	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		234 N	234	-0-	-0- B	-0-		234 2		N	-0-		-0-
10		280 N	280	-0-	-0- B	-0-		280 2		N	-0-		-0-
11		240 N	223	-0-	-17 B	-0-		223 2		N	-0-		-0-
12		255 N	255	-0-	-0- B	-0-		255 2		N	-0-		-0-
01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-		249 2		N	-0-		-0-
*02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-		198 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
ONEIL		WELL #:	2	RRCID ->	026224	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	167	-0-	-13 B	-0-		167 2		N	-0-		-0-
10		213 N	213	-0-	-0- B	-0-		213 2		N	-0-		-0-
11		180 N	165	-0-	-15 B	-0-		165 2		N	-0-		-0-
12		186 N	164	-0-	-22 B	-0-		164 2		N	-0-		-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-		188 2		N	-0-		-0-
02		168 N	168	-0-	-0- B	-0-		168 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
ONEIL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026227	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1924 - 2028			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		336 N	336	-0-	-0- B	-0-		336 2		N	-0-		-0-
10		389 N	389	-0-	-0- B	-0-		389 2		N	-0-		-0-
11		330 N	307	-0-	-23 B	-0-		307 2		N	-0-		-0-
12		341 N	336	-0-	-5 B	-0-		336 2		N	-0-		-0-
01		363 N	363	-0-	-0- B	-0-		363 2		N	-0-		-0-
*02		287 N	287	-0-	-0- B	-0-		287 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
ONEIL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026228	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-		332 2		N	-0-		-0-
10		396 N	396	-0-	-0- B	-0-		396 2		N	-0-		-0-
11		331 N	331	-0-	-0- B	-0-		331 2		N	-0-		-0-
12		354 N	354	-0-	-0- B	-0-		354 2		N	-0-		-0-
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361 2		N	-0-		-0-
*02		316 N	316	-0-	-0- B	-0-		316 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ONEIL -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026229	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
*02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ONEIL -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026230	COMPL. DATE	06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
11		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
12		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
01		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
*02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ONEIL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026231	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
11		210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
01		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
*02		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ONEIL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
*02		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ONEIL -B-		WELL #:	3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
*02		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218					
ORR		WELL #:	1	RRCID -> 026234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
ORR		WELL #:	2	RRCID -> 026235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-
*02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
ORR		WELL #:	3	RRCID -> 026236	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-
12	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2	N	-0-
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-
*02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
ORR		WELL #:	4	RRCID -> 026237	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-
*02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
ORR -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026238	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
PARRISH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026240	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1774	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	N	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	N	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PARRISH -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	135	-0-	-15	B	-0-	135	2	N	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2	N	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2	N	-0-
02	140 N	123	-0-	-17	B	-0-	123	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PHIPPS		WELL #:	1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2	N	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	N	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PURKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	205	-0-	-5	B	-0-	205	2	N	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2	N	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2	N	-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PURKEY -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	83	-0-	-37	B	-0-	83	2	N	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2	N	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SCHOONOVER		WELL #:	3	RRCID ->	026254	COMPL. DATE	09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
02	224 N	197	-0-	-27 B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	026255	COMPL. DATE	05/00/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
*02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SCRUGGS		WELL #:	1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
*02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SCRUGGS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026258	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
02	140 N	108	-0-	-32 B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SCRUGGS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026259	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
*02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SCRUGGS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-		155	2	N	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-		185	2	N	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-		138	2	N	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-		167	2	N	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-		172	2	N	-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-		144	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHERWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	227	-0-	-13	B	-0-		227	2	N	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-		272	2	N	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-		209	2	N	-0-
12	248 N	247	-0-	-1	B	-0-		247	2	N	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-		307	2	N	-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-		242	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-		154	2	N	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-		180	2	N	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-		129	2	N	-0-
12	155 N	139	-0-	-16	B	-0-		139	2	N	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	B	-0-		170	2	N	-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-		134	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SMITH		WELL #:	4	RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	373	-0-	-17	B	-0-		373	2	N	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-		410	2	N	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-		346	2	N	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-		375	2	N	-0-
01	403 N	387	-0-	-16	B	-0-		387	2	N	-0-
02	336 N	326	-0-	-10	B	-0-		326	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
SMITH -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026269	COMPL. DATE 05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 2	N	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 2	N	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 2	N	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 2	N	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2	N	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454 2	N	-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479 2	N	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 2	N	-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	270 N	249	-0-	-21	B	-0-	249 2	N	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 2	N	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 2	N	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 2	N	-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SMITH -X-		WELL #:	3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	286	-0-	-74 B	-0-	286 2		N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-	-0-
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-	-0-
*02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
TINDALL -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2		N	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-	-0-
12	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2		N	-0-	-0-
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-	-0-
02	392 N	371	-0-	-21 B	-0-	371 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
TINSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
TINSLEY		WELL #:	2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1981 - 2035
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484 2		N	-0-	-0-
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-	-0-
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-	-0-
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		N	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-	-0-
02	504 N	500	-0-	-4 B	-0-	500 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WASHAM		WELL #:	1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-	-0-
10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-	-0-
11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-	-0-
12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2		N	-0-	-0-
01	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2		N	-0-	-0-
*02	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
WATTENBARGER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026281	COMPL. DATE 04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 1774 - 1828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2	N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-	-0-
02	140 N	105	-0-	-35 B	-0-	105 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WATTENBARGER -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026282	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 2	N	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WATTENBARGER -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026284	COMPL. DATE 02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1741 - 1931	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-	-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-	-0-
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-	-0-
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-	-0-
*02	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WATTENBARGER -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026285	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-	-0-
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-	-0-
01	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 2	N	-0-	-0-
02	252 N	235	-0-	-17 B	-0-	235 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WATTENBARGER -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026286	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115 2	N	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-	-0-
12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-	-0-
*02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILLIAMS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65 2		N	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2		N	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILLIAMS -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026293	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1939	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2		N	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2		N	-0-	-0-
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2		N	-0-	-0-
*02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILLIAMS -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026294	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-	-0-
10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-	-0-
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-	-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-	-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-	-0-
*02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILLIAMS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026295	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	366 1	105 2	N	-0-	-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	378 1	115 2	N	-0-	-0-
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	366 1	102 2	N	-0-	-0-
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	372 1	113 2	N	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	372 1	103 2	N	-0-	-0-
*02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	336 1	86 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILLIAMS -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026296	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2		N	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-	-0-
01	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2		N	-0-	-0-
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILLIAMS -B-		WELL #:	3	RRCID ->	026297	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
02	224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIAMS -B-		WELL #:	4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	6 1	252 2	N	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	6 1	255 2	N	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	6 1	234 2	N	-0-	-0-
12	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2		N	-0-	-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2		N	-0-	-0-
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIAMS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-	-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-	-0-
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-	-0-
01	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 2		N	-0-	-0-
02	308 N	283	-0-	-25 B	-0-	283 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIAMS -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2		N	-0-	-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-	-0-
12	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2		N	-0-	-0-
01	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221 2		N	-0-	-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIAMS -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-	-0-
*02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218					
WILLIAMS -D-		WELL #:	2	RRCID -> 026302	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-
*02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
WILLIAMS -D-		WELL #:	3	RRCID -> 026303	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-
12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-
01	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2	N	-0-
02	308 N	273	-0-	-35 B	-0-	273 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
WILLIAMS -D-		WELL #:	4	RRCID -> 026304	COMPL. DATE 05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
WILLIAMS -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026306	COMPL. DATE 02/00/1958	TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 2	N	-0-
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-
12	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2	N	-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-
*02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
-----								
WILLIAMS -G-		WELL #:	2	RRCID -> 026308	COMPL. DATE 01/00/1959	TOTAL DEPTH	1826	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2	N	-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
WISCHKAEMPER		WELL #:	3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2	N	-0-			-0-	
10	57 N	57	-0-	-0 B	-0-	57	2	N	-0-			-0-	
11	44 N	44	-0-	-0 B	-0-	44	2	N	-0-			-0-	
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2	N	-0-			-0-	
*02	43 N	43	-0-	-0 B	-0-	43	2	N	-0-			-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
WISCHKAEMPER		WELL #:	4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	346 N	346	-0-	-0 B	-0-	346	2	N	-0-			-0-	
10	305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305	2	N	-0-			-0-	
11	321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321	2	N	-0-			-0-	
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2	N	-0-			-0-	
01	376 N	376	-0-	-0 B	-0-	376	2	N	-0-			-0-	
02	308 N	291	-0-	-17 B	-0-	291	2	N	-0-			-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026316	COMPL. DATE	02/00/1957	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	262 N	262	-0-	-0 B	-0-	262	2	N	-0-			-0-	
10	263 N	263	-0-	-0 B	-0-	263	2	N	-0-			-0-	
11	262 N	262	-0-	-0 B	-0-	262	2	N	-0-			-0-	
12	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2	N	-0-			-0-	
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-	
02	252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202	2	N	-0-			-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-	
10	101 N	101	-0-	-0 B	-0-	101	2	N	-0-			-0-	
11	77 N	77	-0-	-0 B	-0-	77	2	N	-0-			-0-	
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2	N	-0-			-0-	
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-			-0-	
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77	2	N	-0-			-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
WISCHKAEMPER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2	N	-0-			-0-	
10	332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332	2	N	-0-			-0-	
11	277 N	277	-0-	-0 B	-0-	277	2	N	-0-			-0-	
12	304 N	304	-0-	-0 B	-0-	304	2	N	-0-			-0-	
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2	N	-0-			-0-	
*02	258 N	258	-0-	-0 B	-0-	258	2	N	-0-			-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026319	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1762	- 1888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
01	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
02	336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WISCHKAEMPER -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026320	COMPL. DATE 02/20/1960	TOTAL DEPTH 2038	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
02	336 N	315	-0-	-21 B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WOOD		WELL #:	1	RRCID -> 026321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-		-0-
12	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
02	364 N	349	-0-	-15 B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WOODALL		WELL #:	1	RRCID -> 026322	COMPL. DATE 02/00/1960	TOTAL DEPTH 1757	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
02	448 N	347	-0-	-101 B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DAMRON		WELL #:	1	RRCID -> 026336	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
*02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WHITTLES, C. A.		WELL #:	1	RRCID -> 026360	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 2	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 2	N	-0-	-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MCCALL		WELL #:	4	RRCID -> 026387	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1824 - 2005		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DIAL		WELL #:	1	RRCID -> 026459	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	100	-0-	-20	B	-0-	100 2	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115 2	N	-0-	-0-
02	112 N	78	-0-	-34	B	-0-	78 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DIAL		WELL #:	3	RRCID -> 026460	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	100	-0-	-20	B	-0-	100 2	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115 2	N	-0-	-0-
02	112 N	78	-0-	-34	B	-0-	78 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DIAL		WELL #:	4	RRCID -> 026461	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	159	-0-	-21	B	-0-	159 2	N	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 2	N	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184 2	N	-0-	-0-
02	168 N	125	-0-	-43	B	-0-	125 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DIAL A												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2	N	-0-		-0-
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2	N	-0-		-0-
11		510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509	2	N	-0-		-0-
12		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2	N	-0-		-0-
01		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2	N	-0-		-0-
02		476 N	327	-0-	-149 B	-0-	327	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
EAKINS												
WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
10		372 N	196	-0-	-176 B	-0-	196	2	N	-0-		-0-
11		360 N	129	-0-	-231 B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
12		279 N	109	-0-	-170 B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
01		186 N	104	-0-	-82 B	-0-	104	2	N	-0-		-0-
02		112 N	11	-0-	-101 B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DIAL-DICKEY												
WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ALICE RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
10		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
12		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
*02		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
VERA												
WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-		-0-
11		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-		-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
02		168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MCDOWELL		WELL #:	3	RRCID ->	026865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	026866	COMPL. DATE	01/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	323	N	323	-0-	-0-	B	323 2	N	-0-			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	B	329 2	N	-0-			-0-
11	330	N	315	-0-	-15	B	315 2	N	-0-			-0-
12	341	N	315	-0-	-26	B	315 2	N	-0-			-0-
01	341	N	304	-0-	-37	B	304 2	N	-0-			-0-
02	308	N	194	-0-	-114	B	194 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
EVANS		WELL #:	B 1	RRCID ->	026874	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	312	N	312	-0-	-0-	B	312 2	N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	B	323 2	N	-0-			-0-
11	300	N	280	-0-	-20	B	280 2	N	-0-			-0-
12	310	N	231	-0-	-79	B	231 2	N	-0-			-0-
01	310	N	132	-0-	-178	B	132 2	N	-0-			-0-
02	252	N	143	-0-	-109	B	143 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WESTFALL, VIGNA		WELL #:	2	RRCID ->	027011	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	385	N	385	-0-	-0-	B	385 2	N	-0-			-0-
10	403	N	397	-0-	-6	B	397 2	N	-0-			-0-
11	420	N	381	-0-	-39	B	381 2	N	-0-			-0-
12	403	N	376	-0-	-27	B	376 2	N	-0-			-0-
01	403	N	364	-0-	-39	B	364 2	N	-0-			-0-
02	364	N	287	-0-	-77	B	287 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WEBB -D-		WELL #:	G 1	RRCID ->	027023	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110 - 2250		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-	N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HENDERSON		WELL #:	2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF. 2010 - 2044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
12	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-		-0-
02	448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LEDBETTER		WELL #:	2	RRCID ->	031687	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SCOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031688	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
02	280 N	279	-0-	-1 B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
FLOREY		WELL #:	1	RRCID ->	031949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
12	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-		-0-
02	616 N	592	-0-	-24 B	-0-	592 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
KING		WELL #:	1	RRCID ->	031950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GOOCH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	033400	COMPL. DATE	02/20/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
12	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-		-0-
02	364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MARTIN -C-		WELL #:	1	RRCID ->	033401	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
02	168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HODGES		WELL #:	2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DAVIS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5 B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUDGINS		WELL #:	3	RRCID ->	034747	COMPL. DATE	10/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-		-0-
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		N	-0-		-0-
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-		-0-
12	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 2		N	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-		-0-
02	504 N	503	-0-	-1 B	-0-	503 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BAXTER -A-		WELL #:	4	RRCID ->	035143	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2011 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
*02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	035620	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
01	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
*02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BELL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	035790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HUDGINS -C-		WELL #:	4	RRCID ->	037363	COMPL. DATE	07/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LAYCOCK -B-		WELL #:	4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
02	196 N	174	-0-	-22 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LAYCOCK -B-		WELL #:	3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025 PERF. 1900 - 1950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
11	330 N	287	-0-	-43 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
12	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
01	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
02	280 N	132	-0-	-148 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BELL -D-		WELL #:	4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126 PERF. 1896 - 1920	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
02	168 N	80	-0-	-88 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WILLIAMS -H-		WELL #:	2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426 PERF. 2368 - 2426	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PANOMA PLANT #1		WELL #:	1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ROBERTS, J.		WELL #:	4	RRCID ->	059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701 PERF. 2460 - 2580	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-		-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-		-0-
*02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MCCALL		WELL #:	1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1799 - 1932	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
NORTHFORK		WELL #:	2	RRCID ->	084007	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950 PERF. 2146 - 2230	
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
MCCALL		WELL #:	2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036 PERF. 1797 - 1963	
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
MCCALL		WELL #:	3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004 PERF. 1805 - 1958	
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
REID		WELL #:	1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008 PERF. 1813 - 1972	
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PATTERSON		WELL #:	2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389	PERF.	2236 - 2376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ALMA		WELL #:	1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1824 - 2163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KINNARD -B-		WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2046 - 2168
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2023 - 2272
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	2041 - 2117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCDOWELL		WELL #:	14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF.	1978 - 2115
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MAGNOLIA -A-											
		WELL #:	4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1951 - 2069
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WISCHKAEMPER -I-											
		WELL #:	1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	1907 - 2027
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	126	-0-	-24	B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
02	140 N	94	-0-	-46	B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
AYCOCK											
		WELL #:	2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	2032 - 2116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
11	450 N	434	-0-	-16	B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
12	465 N	429	-0-	-36	B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
01	434 N	416	-0-	-18	B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
02	392 N	352	-0-	-40	B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MCDOWELL											
		WELL #:	13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1972 - 2044
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	84	-0-	-36	B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
02	84 N	77	-0-	-7	B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BROWN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2153 - 2354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF.	2041 - 2170
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
*02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NELSON		WELL #:	2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2334 - 2512
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
*02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WISCHKAEMPER -H-		WELL #:	1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1926 - 2042
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SAYE		WELL #:	1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF.	1620 - 1726
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
*02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LULA		WELL #:	1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1876 - 1922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SANDRA		WELL #:	1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074 PERF. 1907 - 2054	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BEAU		WELL #:	1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476 PERF. 2119 - 2370	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	30 1	147 2	N	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	31 1	145 2	N	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	30 1	156 2	N	-0-
12	186 N	97	-0-	-89	B	-0-	31 1	66 2	N	-0-
01	186 N	31	-0-	-155	B	-0-	31 1		N	-0-
02	168 N	28	-0-	-140	B	-0-	28 1		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BUBBA		WELL #:	1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1682 - 1833	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
APRIL		WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455 PERF. 2202 - 2420	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	132	-0-	-18	B	-0-	132 2		N	-0-
10	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138 2		N	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	B	-0-	133 2		N	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2		N	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2		N	-0-
02	112 N	102	-0-	-10	B	-0-	102 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
PAM		WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2161 - 2343			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-		-0-
10		155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2		N	-0-		-0-
11		150 N	118	-0-	-32	B	-0-	118	2		N	-0-		-0-
12		155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2		N	-0-		-0-
01		155 N	58	-0-	-97	B	-0-	58	2		N	-0-		-0-
02		112 N	32	-0-	-80	B	-0-	32	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2167 - 2339			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-		-0-
10		217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
11		210 N	168	-0-	-42	B	-0-	168	2		N	-0-		-0-
12		217 N	188	-0-	-29	B	-0-	188	2		N	-0-		-0-
01		186 N	110	-0-	-76	B	-0-	110	2		N	-0-		-0-
02		168 N	79	-0-	-89	B	-0-	79	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
OLETA		WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1868 - 1984			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-		-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-		-0-
11		180 N	173	-0-	-7	B	-0-	173	2		N	-0-		-0-
12		155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2		N	-0-		-0-
01		248 N	87	-0-	-161	B	-0-	87	2		N	-0-		-0-
02		168 N	62	-0-	-106	B	-0-	62	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
CITY OF MCLEAN		WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2268 - 2412			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-		-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-		-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-		-0-
12		217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	2		N	-0-		-0-
01		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-		-0-
*02		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
KIM		WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1836 - 2010			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-		-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-		-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-		-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2		N	-0-		-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-		-0-
*02		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SIDNEY		WELL #:	1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
01	341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
02	308 N	294	-0-	-14 B	-0-	294 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BUBBA		WELL #:	2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1866
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
RACHEL		WELL #:	1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2095 - 2282
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
*02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
VONDA		WELL #:	1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
10	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 2	N	-0-		-0-
11	570 N	450	-0-	-120 B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MERTAL		WELL #:	1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	10	-0-	-230 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
01	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
02	224 N	28	-0-	-196 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BAILEY, LORENA		WELL #:	1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2225 - 2286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
10	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
02	308 N	271	-0-	-37 B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
JACKIE		WELL #:	1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1830 - 2022
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
TEXOLA		WELL #:	1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1887 - 1960
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FOWLER		WELL #:	1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1954 - 2030
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FOWLER		WELL #:	2	RRCID ->	104897	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2086 - 2247
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
01	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CITY OF MCLEAN		WELL #:	3	RRCID ->	104899	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2423 - 2514	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HARBER		WELL #:	1	RRCID ->	104903	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	2567	PERF. 2352 - 2507	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-		-0-
10	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588 2		N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2		N	-0-		-0-
12	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2		N	-0-		-0-
01	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2		N	-0-		-0-
*02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DRUCY		WELL #:	1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2088 - 2388	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-		-0-
01	279 N	106	-0-	-173 B	-0-	106 2		N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WEBB -C-		WELL #:	1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2608 - 2078	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2		N	-0-		-0-
*02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF. 2094 - 2240	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-		-0-
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
02	112 N	88	-0-	-24 B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
STAHL		WELL #:	1	RRCID ->	108749	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1812 - 2019
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GATLIN		WELL #:	1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1960 - 2538
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891 2	N	-0-		-0-
10	930 N	916	-0-	-14	B	-0-	916 2	N	-0-		-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902 2	N	-0-		-0-
12	930 N	860	-0-	-70	B	-0-	860 2	N	-0-		-0-
01	930 N	928	-0-	-2	B	-0-	928 2	N	-0-		-0-
02	840 N	426	-0-	-414	B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MERTEL		WELL #:	2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF.	1818 - 1944
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	4	-0-	-86	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
02	84 N	10	-0-	-74	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUGHES		WELL #:	2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1808 - 1894
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JEFF		WELL #:	1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1994 - 2086
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
12	186 N	53	-0-	-133	B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MCDOWELL		WELL #:	16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF. 2108 - 2112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
11	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
12	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
02	336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
KNOLL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF. 1902 - 1908
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
02	224 N	188	-0-	-36 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BARNES -A-		WELL #:	2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2385 - 2510
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	858	-0-	-12 B	-0-	858 2	N	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-		-0-
11	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782 2	N	-0-		-0-
12	899 N	778	-0-	-121 B	-0-	778 2	N	-0-		-0-
01	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 2	N	-0-		-0-
02	728 N	724	-0-	-4 B	-0-	724 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BOYD		WELL #:	2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2378 - 2646
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2	N	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-		-0-
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2	N	-0-		-0-
12	992 N	866	-0-	-126 B	-0-	866 2	N	-0-		-0-
01	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-		-0-
02	812 N	586	-0-	-226 B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
JOHNSTON		WELL #:	2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2390 - 2467
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
02	112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BARNES -B-		WELL #:	2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2386 -	2481
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
REEVES												
		WELL #:	2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2455 -	2514
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
12	372 N	313	-0-	-59	B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
01	372 N	307	-0-	-65	B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WOODS -A-												
		WELL #:	2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	2203 -	2270
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SHAW -A-												
		WELL #:	2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2560 -	2720
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589 2	N	-0-			18
10	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578 2	N	-0-			18
11	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552 2	N	-0-			18
12	620 N	544	-0-	-76	B	-0-	544 2	N	-0-			18
01	589 N	578	-0-	-11	B	-0-	578 2	N	-0-			18
*02	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 2	N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MOORE												
		WELL #:	2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	2342 -	2404
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
12	341 N	308	-0-	-33	B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BEASLEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2323 -	2363
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
10		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2	N	-0-		-0-
11		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-		-0-
12		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
01		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2	N	-0-		-0-
*02		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BEASLEY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2347 -	2385
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-		-0-
10		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2	N	-0-		-0-
11		690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637	2	N	-0-		-0-
12		744 N	607	-0-	-137 B	-0-	607	2	N	-0-		-0-
01		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-		-0-
02		588 N	538	-0-	-50 B	-0-	538	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CASTLEBERRY		WELL #:	2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 -	2268
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
10		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-		-0-
11		390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2	N	-0-		-0-
12		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2	N	-0-		-0-
01		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-		-0-
*02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASSEY		WELL #:	2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 -	2501
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	177	1	210	2	N	-0-
10		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	30	1	322	2	N	-0-
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	6	1	333	2	N	-0-
12		403 N	346	-0-	-57 B	-0-	9	1	337	2	N	-0-
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	9	1	372	2	N	-0-
*02		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	8	1	304	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FOWLER		WELL #:	2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 -	2446
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2	N	-0-		-0-
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
11		270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
12		310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
*02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WILLIS		WELL #:	2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2230 - 2265
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
12	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
02	476 N	434	-0-	-42 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HORNSBY		WELL #:	2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2400 - 2476
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HANNER -X-		WELL #:	2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2354 - 2460
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
12	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
02	336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LEWIS		WELL #:	8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 - 2637
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
11	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
12	496 N	413	-0-	-83 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
02	392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KROUCH		WELL #:	2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 - 2513
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
11	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
12	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
*02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HESS		WELL #:	2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 - 2679	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453 2	N	-0-	-0-	
10		435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 2	N	-0-	-0-	
11		450 N	424	-0-	-26	B	-0-	424 2	N	-0-	-0-	
12		478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 2	N	-0-	-0-	
01		520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520 2	N	-0-	-0-	
*02		399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2211 - 2254	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337 2	N	-0-	-0-	
10		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2	N	-0-	-0-	
11		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 2	N	-0-	-0-	
12		341 N	318	-0-	-23	B	-0-	318 2	N	-0-	-0-	
01		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 2	N	-0-	-0-	
02		308 N	277	-0-	-31	B	-0-	277 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RICE		WELL #:	2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2269 - 2304	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609 2	N	-0-	-0-	
10		583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583 2	N	-0-	-0-	
11		572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572 2	N	-0-	-0-	
12		620 N	576	-0-	-44	B	-0-	576 2	N	-0-	-0-	
01		633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633 2	N	-0-	-0-	
02		532 N	522	-0-	-10	B	-0-	522 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MARTINEZ		WELL #:	2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2370 - 2415	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	73	-0-	-17	B	-0-	73 2	N	-0-	-0-	
10		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-	-0-	
11		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
12		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
01		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
*02		58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GLASS		WELL #:	2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2375 - 2410	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489 2	N	-0-	-0-	
10		482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 2	N	-0-	-0-	
11		464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464 2	N	-0-	-0-	
12		496 N	446	-0-	-50	B	-0-	446 2	N	-0-	-0-	
01		496 N	492	-0-	-4	B	-0-	492 2	N	-0-	-0-	
02		420 N	379	-0-	-41	B	-0-	379 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												









PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-		-0-
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SULLIVAN		WELL #:	2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2324 - 2929
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
12	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
*02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MOREMAN		WELL #:	2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2336 - 2388
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-		-0-
11	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 2		N	-0-		-0-
12	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-		-0-
02	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUDGINS -B-		WELL #:	3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF.	2092 - 2152
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-		-0-
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-		-0-
11	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2		N	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-		-0-
*02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WATTENBARGER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
*02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
STUBBS		WELL #:	2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505 PERF. 2338 - 2400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-	-0-
12	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2		N	-0-	-0-
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-	-0-
02	364 N	351	-0-	-13 B	-0-	351 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
COUSINS		WELL #:	2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448 PERF. 2291 - 2500	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-	-0-
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-	-0-
11	720 N	647	-0-	-73 B	-0-	647 2		N	-0-	-0-
12	744 N	662	-0-	-82 B	-0-	662 2		N	-0-	-0-
01	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2		N	-0-	-0-
02	616 N	596	-0-	-20 B	-0-	596 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
COFFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425 PERF. 2268 - 2315	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-	-0-
11	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63 2		N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-	-0-
*02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555 PERF. 2384 - 2440	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-	-0-
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-	-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-	-0-
12	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2		N	-0-	-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-	-0-
02	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DARSEY -A-		WELL #:	2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432 PERF. 2246 - 2306	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 2		N	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-	-0-
11	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 2		N	-0-	-0-
12	434 N	299	-0-	-135 B	-0-	299 2		N	-0-	-0-
01	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2		N	-0-	-0-
02	364 N	297	-0-	-67 B	-0-	297 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DARSEY		WELL #:	3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450 PERF. 2301 - 2358	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-		-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-		-0-
12	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-		-0-
02	476 N	454	-0-	-22 B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CALLHAM		WELL #:	2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522 PERF. 2322 - 2385	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BRAZOS RIVER GAS		WELL #:	2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357 PERF. 2180 - 2260	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
YOE5		WELL #:	2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 2334 - 2393	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-		-0-
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
*02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MCDOWELL		WELL #:	22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230 PERF. 1948 - 2075	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-		-0-
11	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-		-0-
*02	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GLASS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCDOWELL "A"		WELL #:	18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1986 - 2105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
11	120 N	92	-0-	-28	B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BROWN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2639 - 2858
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PATTERSON		WELL #:	1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2484 - 2622
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCDOWELL		WELL #:	24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 - 2292
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:	2	RRCID -> 175588	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1918 - 1998				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
10		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
12		248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
01		248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
*02		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LAYCOCK -A-		WELL #:	10	RRCID -> 178294	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2034 - 2040				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
*02		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LAYCOCK -A-		WELL #:	11	RRCID -> 178295	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2018 - 2023				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
*02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCDOWELL		WELL #:	25	RRCID -> 179443	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
*02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
NEELY		WELL #:	4	RRCID -> 179444	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BARNES-B-		WELL #:	3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2412 -	2529
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-				-0-
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-				-0-
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-				-0-
12	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2	N	-0-				-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-				-0-
*02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WOODS -A-		WELL #:	3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 2	N	-0-				-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-				-0-
11	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2	N	-0-				-0-
12	1178 N	966	-0-	-212 B	-0-	966 2	N	-0-				-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2	N	-0-				-0-
02	924 N	901	-0-	-23 B	-0-	901 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
REEVES		WELL #:	3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF.	2476 -	2574
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-				-0-
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-				-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-				-0-
12	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495 2	N	-0-				-0-
01	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 2	N	-0-				-0-
*02	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BEASLEY -A-		WELL #:	3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2371 -	2376
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	201 1	574 2	N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
11	660 N	553	-0-	-107 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
12	806 N	540	-0-	-266 B	-0-	25 1	515 2	N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	28 1	733 2	N	-0-			-0-
02	504 N	490	-0-	-14 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BARNES -A-		WELL #:	3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2441 -	2508
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1160	-0-	-10 B	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1171	-0-	-100 B	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
*02	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLIS		WELL #:	3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF.	2182 - 2232	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	N	-0-		-0-
12	465 N	425	-0-	-40	B	-0-	425	2	N	-0-		-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2	N	-0-		-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ROBERTS		WELL #:	1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2190 - 2308	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIDWELL		WELL #:	3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2135 - 2251	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIDWELL		WELL #:	4	RRCID ->	189904	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2124 - 2285	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HOWARD		WELL #:	3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2314 - 2340	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2	N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2	N	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-		-0-
12	465 N	302	-0-	-163	B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2	N	-0-		-0-
*02	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
KROUCH		WELL #:	3	RRCID ->	193207	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	2593 PERF. 2435 - 2498	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
12	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433 2	N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
02	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASSEY		WELL #:	3	RRCID ->	193712	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2562 PERF. 2428 - 2513	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
11	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
12	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
01	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
02	280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FOWLER		WELL #:	3	RRCID ->	195156	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	2608 PERF. 2407 - 2516	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605 2	N	-0-		-0-
10	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-		-0-
11	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534 2	N	-0-		-0-
12	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-		-0-
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LEWIS		WELL #:	9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651 PERF. 2502 - 2606	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
12	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
02	280 N	278	-0-	-2 B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CUBINE		WELL #:	3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590 PERF. 2445 - 2530	
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
12	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-		-0-
02	336 N	316	-0-	-20 B	-0-	316 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
JOHNSTON		WELL #:	3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2409 - 2510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-		-0-
10	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-		-0-
11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-		-0-
12	1023 N	837	-0-	-186 B	-0-	837 2		N	-0-		-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
02	896 N	801	-0-	-95 B	-0-	801 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DARSEY		WELL #:	4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2315 - 2406	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-		-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-		-0-
12	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 2		N	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-		-0-
02	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MOORE		WELL #:	3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2315 - 2380	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-		-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2		N	-0-		-0-
12	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 2		N	-0-		-0-
01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2		N	-0-		-0-
*02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BEASLEY -B-		WELL #:	3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548	PERF. 2398 - 2470	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-		-0-
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2		N	-0-		-0-
11	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2		N	-0-		-0-
12	930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848 2		N	-0-		-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
02	812 N	790	-0-	-22 B	-0-	790 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON		WELL #:	3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2494 - 2575	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-		-0-
10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-		-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-		-0-
12	589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528 2		N	-0-		-0-
01	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-		-0-
02	504 N	477	-0-	-27 B	-0-	477 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MAGEE		WELL #:	4	RRCID ->	202417	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2337 -	2369
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2		N	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-		-0-
11	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-		-0-
12	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2		N	-0-		-0-
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-		-0-
02	616 N	568	-0-	-48 B	-0-	568	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KROUCH		WELL #:	4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2397 -	2446
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747	2		N	-0-		-0-
10	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		N	-0-		-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2		N	-0-		-0-
12	775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730	2		N	-0-		-0-
01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2		N	-0-		-0-
*02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HERRINGTON		WELL #:	4	RRCID ->	202419	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2467 -	2564
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2		N	-0-		-0-
10	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-		-0-
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2		N	-0-		-0-
12	868 N	782	-0-	-86 B	-0-	782	2		N	-0-		-0-
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2		N	-0-		-0-
02	756 N	674	-0-	-82 B	-0-	674	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MAJOR "A"		WELL #:	4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF.	2279 -	2378
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-		-0-
11	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2		N	-0-		-0-
12	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410	2		N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-		-0-
02	392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BURDINE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2298 -	2352
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-		-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-		-0-
12	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2		N	-0-		-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-		-0-
*02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HUGGINS		WELL #:	204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2206 - 2410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
11	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-			-0-
*02	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BARNES 'A'		WELL #:	4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	2433 - 2490
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-			-0-
11	570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
12	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUGGINS		WELL #:	404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF.	2219 - 2428
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
11	780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
12	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
02	672 N	647	-0-	-25 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUGGINS		WELL #:	304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2239 - 2448
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
*02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ASHBY		WELL #:	303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2215 - 2295
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
10	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
11	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
12	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
01	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709 2	N	-0-			-0-
02	672 N	656	-0-	-16 B	-0-	656 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ASHBY		WELL #:	403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2204 -	2380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2	N	-0-		-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2	N	-0-		-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2	N	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2	N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2	N	-0-		-0-
*02	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LEWIS		WELL #:	10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 -	2605
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	362	-0-	-28	B	-0-	362	2	N	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2	N	-0-		-0-
11	360 N	337	-0-	-23	B	-0-	337	2	N	-0-		-0-
12	372 N	339	-0-	-33	B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
02	308 N	302	-0-	-6	B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ASHBY		WELL #:	203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2184 -	2330
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-		-0-
10	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
11	300 N	289	-0-	-11	B	-0-	289	2	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2	N	-0-		-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON		WELL #:	4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 -	2722
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2	N	-0-		-0-
02	280 N	249	-0-	-31	B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HANNER		WELL #:	3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 -	2425
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		390 N	382	-0-	-8 B	-0-		382 2		N	-0-			101
10		378 N	378	-0-	-0- B	-0-		378 2		N	-0-			101
11		371 N	371	-0-	-0- B	-0-		371 2		N	-0-			101
12		403 N	362	-0-	-41 B	-0-		362 2		N	-0-			101
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-		376 2		N	-0-			101
02		336 N	334	-0-	-2 B	-0-		334 2		N	-0-			101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MILLER		WELL #:	3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2391 - 2554			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		604 N	604	-0-	-0- B	-0-		604 2		N	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0- B	-0-		604 2		N	-0-			-0-
11		578 N	578	-0-	-0- B	-0-		578 2		N	-0-			-0-
12		584 N	584	-0-	-0- B	-0-		584 2		N	-0-			-0-
01		619 N	619	-0-	-0- B	-0-		619 2		N	-0-			-0-
*02		510 N	510	-0-	-0- B	-0-		510 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HESS		WELL #:	4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		510 N	497	-0-	-13 B	-0-		497 2		N	-0-			-0-
10		490 N	490	-0-	-0- B	-0-		490 2		N	-0-			-0-
11		489 N	489	-0-	-0- B	-0-		489 2		N	-0-			-0-
12		657 N	657	-0-	-0- B	-0-		657 2		N	-0-			-0-
01		643 N	643	-0-	-0- B	-0-		643 2		N	-0-			-0-
*02		503 N	503	-0-	-0- B	-0-		503 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
COUSINS		WELL #:	4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		360 N	346	-0-	-14 B	-0-		346 2		N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0- B	-0-		341 2		N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-		333 2		N	-0-			-0-
12		372 N	336	-0-	-36 B	-0-		336 2		N	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361 2		N	-0-			-0-
02		308 N	299	-0-	-9 B	-0-		299 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BARNES -B-		WELL #:	4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2364 - 2466			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		360 N	346	-0-	-14 B	-0-		346 2		N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-		370 2		N	-0-			-0-
11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-		337 2		N	-0-			-0-
12		372 N	345	-0-	-27 B	-0-		345 2		N	-0-			-0-
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-		381 2		N	-0-			-0-
*02		309 N	309	-0-	-0- B	-0-		309 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BEASLEY -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2424 - 2494
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 2		N	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-	-0-
11	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 2		N	-0-	-0-
12	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 2		N	-0-	-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2		N	-0-	-0-
02	364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
DARSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2236
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2		N	-0-	-0-
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2		N	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-	-0-
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-	-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
RICE		WELL #:	3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2310 - 2316
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2		N	-0-	-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-	-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-	-0-
12	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503 2		N	-0-	-0-
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2		N	-0-	-0-
*02	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
TEXOLA		WELL #:	2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 1932 - 2010
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-	-0-
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-	-0-
*02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
YOEES -A-		WELL #:	4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF. 2380 - 2476
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	854	-0-	-46 B	-0-	854 2		N	-0-	-0-
10	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-	-0-
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2		N	-0-	-0-
12	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 2		N	-0-	-0-
01	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 2		N	-0-	-0-
02	812 N	706	-0-	-106 B	-0-	706 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GLASS		WELL #:	3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2278 - 2356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-		-0-
11	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2		N	-0-		-0-
12	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
01	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
02	392 N	335	-0-	-57 B	-0-	335 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STUBBS		WELL #:	3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2246 - 2330
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-		-0-
10	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-		-0-
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-		-0-
02	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KENNEDY		WELL #:	3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2326 - 2406
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
11	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
12	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUNT		WELL #:	4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-		-0-
11	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2		N	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2		N	-0-		-0-
01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-		-0-
02	308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BOYD		WELL #:	4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2		N	-0-		-0-
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-		-0-
11	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-		-0-
12	837 N	749	-0-	-88 B	-0-	749 2		N	-0-		-0-
01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-		-0-
02	756 N	455	-0-	-301 B	-0-	455 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WILLIS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2461 - 2538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 2		N	-0-		-0-
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-		-0-
12	403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316 2		N	-0-		-0-
01	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2		N	-0-		-0-
02	336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PATTERSON		WELL #:	3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-		-0-
12	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393 2		N	-0-		-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
02	364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GOLDSTONE		WELL #:	3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
12	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
02	196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
YVES		WELL #:	4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-		-0-
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUNT		WELL #:	3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 2		N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
11	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2		N	-0-		-0-
12	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2		N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-		-0-
02	308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
DWYER		WELL #:	4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 -	2268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2	N	-0-	-0-	-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	558	-0-	-12	B	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	587	-0-	-33	B	-0-	587	2	N	-0-	-0-	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	513	-0-	-19	B	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GOLDSTONE		WELL #:	4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 -	2431
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	216	-0-	-24	B	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	158	-0-	-38	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ABBOTT		WELL #:	4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390 -	2570
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	34	-0-	-22	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
YOEES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2404 -	2474
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2	N	-0-	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2	N	-0-	-0-	-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	386	-0-	-48	B	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	350	-0-	-14	B	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
YOEES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2368 -	2444
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2	N	-0-	-0-	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	398	-0-	-36	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	364	-0-	-28	B	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
HUDGINS		WELL #:	3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2	N	-0-			-0-
10		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2	N	-0-			-0-
11		570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557	2	N	-0-			-0-
12		620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2	N	-0-			-0-
01		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2	N	-0-			-0-
02		532 N	488	-0-	-44 B	-0-	488	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BOYD		WELL #:	3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
11		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
02		112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
HUDGINS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
11		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
01		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
02		224 N	223	-0-	-1 B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BEASLEY		WELL #:	4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 - 2388		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-			-0-
10		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2	N	-0-			-0-
11		660 N	611	-0-	-49 B	-0-	611	2	N	-0-			-0-
12		682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
01		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2	N	-0-			-0-
*02		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
HUDGINS		WELL #:	4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
10		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2	N	-0-			-0-
11		510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2	N	-0-			-0-
12		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
02		448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILSON "A"		WELL #:	4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660 PERF. 2352 - 2418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILLIS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495 PERF. 2330 - 2394	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
12	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
02	308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WOES		WELL #:	3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588 PERF. 2340 - 2406	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-		-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-		-0-
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
12	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
01	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
02	448 N	423	-0-	-25 B	-0-	423 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WILSON		WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430 PERF. 2274 - 2344	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
02	224 N	220	-0-	-4 B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
TIBBETS		WELL #:	3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721 PERF. 2392 - 2450	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2	N	-0-		-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-		-0-
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
12	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
02	392 N	388	-0-	-4 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PATTERSON		WELL #:	4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2396 - 2494
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
12	651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
01	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
02	560 N	516	-0-	-44 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILSON		WELL #:	3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2216 - 2302
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
12	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
02	364 N	328	-0-	-36 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GROSS		WELL #:	3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2376 - 2452
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WOODS		WELL #:	4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2232 - 2292
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
12	465 N	238	-0-	-227 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
01	372 N	227	-0-	-145 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
02	224 N	180	-0-	-44 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WILLIS		WELL #:	4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2	N	-0-			35
10	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2	N	-0-			35
11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	-0-			35
12	992 N	954	-0-	-38 B	-0-	954 2	N	-0-			35
01	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2	N	-0-			35
*02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
RICE		WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
12	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-			-0-
*02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GRIFFIN		WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2352 - 2385
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
11	840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807 2	N	-0-			-0-
12	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801 2	N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2	N	-0-			-0-
02	756 N	719	-0-	-37 B	-0-	719 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON		WELL #:	5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2436 - 2735
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429 2	N	-0-			-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229 2	N	-0-			-0-
11	2310 N	2160	-0-	-150 B	-0-	2160 2	N	-0-			-0-
12	2511 N	2351	-0-	-160 B	-0-	2351 2	N	-0-			-0-
01	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525 2	N	-0-			-0-
*02	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CASTLEBERRY		WELL #:	4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2164 - 2219
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 2	N	-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
11	780 N	744	-0-	-36 B	-0-	744 2	N	-0-			-0-
12	868 N	780	-0-	-88 B	-0-	780 2	N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-			-0-
02	700 N	677	-0-	-23 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUDGINS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 - 2354
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 2	N	-0-			-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 2	N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2	N	-0-			-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2	N	-0-			-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2	N	-0-			-0-
02	980 N	920	-0-	-60 B	-0-	920 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125							
BELL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
02	112 N	79	-0-	-33	B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BELL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
12	62 N	20	-0-	-42	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026753	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
01	124 N	87	-0-	-37	B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
02	112 N	107	-0-	-5	B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BETENBOUGH		WELL #:		3	RRCID ->	026755	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
12	341 N	264	-0-	-77	B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
BETENBOUGH		WELL #:	4	RRCID ->	026756	COMPL. DATE	10/00/1957	TOTAL DEPTH	1798	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
11	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
02	252 N	204	-0-	-48 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	026757	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
12	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
02	140 N	1	-0-	-139 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026758	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
12	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
02	84 N	9	-0-	-75 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	026759	COMPL. DATE	12/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
12	248 N	186	-0-	-62 B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
02	196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LAYCOCK		WELL #:	4	RRCID ->	026760	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
02	140 N	97	-0-	-43 B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125								
LAYCOCK		WELL #:	5	RRCID ->	026761	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-		-0-
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-		-0-
12	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643 2		N	-0-		-0-
01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2		N	-0-		-0-
02	588 N	422	-0-	-166 B	-0-	422 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-		-0-
11	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2		N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
*02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
02	168 N	107	-0-	-61 B	-0-	107 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
12	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 2		N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
02	224 N	130	-0-	-94 B	-0-	130 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
12	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125								
LAYCOCK		WELL #:	12	RRCID ->	026766	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
12	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
02	224 N	191	-0-	-33 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
02	308 N	190	-0-	-118 B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
02	252 N	181	-0-	-71 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
01	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
02	84 N	32	-0-	-52 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
LAYCOCK		WELL #:		17	RRCID ->	026771	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1930	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-		-0-
01	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LAYCOCK		WELL #:		18	RRCID ->	026772	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-		-0-
02	112 N	69	-0-	-43 B	-0-	69	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LAYCOCK		WELL #:		19	RRCID ->	026773	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1950	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-		-0-
12	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2		N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-		-0-
02	224 N	145	-0-	-79 B	-0-	145	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LAYCOCK		WELL #:		20	RRCID ->	026774	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1866	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-		-0-
02	112 N	58	-0-	-54 B	-0-	58	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LAYCOCK		WELL #:		21	RRCID ->	026775	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1908	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-		-0-
12	310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140	2		N	-0-		-0-
01	186 N	92	-0-	-94 B	-0-	92	2		N	-0-		-0-
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125								
LAYCOCK		WELL #:	22	RRCID ->	026776	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1862	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2	N	-0-	-0-
02	196 N	182	-0-	-14	B	-0-	182	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STALEY		WELL #:	1	RRCID ->	026777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	288	-0-	-12	B	-0-	288	2	N	-0-	-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2	N	-0-	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2	N	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2	N	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STALEY		WELL #:	3	RRCID ->	026778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STALEY		WELL #:	4	RRCID ->	026779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2	N	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-	-0-
02	112 N	74	-0-	-38	B	-0-	74	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STALEY		WELL #:	A 2	RRCID ->	026780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-	-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125							
TINSLEY		WELL #: A		1	RRCID ->	026781	COMPL. DATE	05/30/1962	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	N	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2	N	-0-	-0-
01	62 N	26	-0-	-36	B	-0-	26	2	N	-0-	-0-
02	56 N	5	-0-	-51	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WATTENBARGER		WELL #:		1	RRCID ->	026783	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2	N	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2	N	-0-	-0-
12	217 N	2	-0-	-215	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WATTENBARGER		WELL #:		2	RRCID ->	026784	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1841	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WATTENBARGER		WELL #:		3	RRCID ->	026785	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1827	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	94	-0-	-26	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-	-0-
12	93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	-0-
02	84 N	7	-0-	-77	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WATTENBARGER		WELL #:		4	RRCID ->	026786	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	112 N	9	-0-	-103	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											









PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245							
MALONE		WELL #:	1	RRCID -> 027030	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PAKAN		WELL #:	A 1	RRCID -> 027031	COMPL. DATE 08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PAKAN, MIRO		WELL #:	1	RRCID -> 027032	COMPL. DATE 05/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WALLACE		WELL #:	1	RRCID -> 027033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WALLACE		WELL #:	2	RRCID -> 027034	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245  
 LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	11	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	12	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	DELO PR	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	DELO PR	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245						
GABEL		WELL #:	1	RRCID -> 080219	COMPL. DATE 11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1998 - 2197	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
CLOSE, G. R. -A-									
WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598									
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BOWEN, W. H. JR.									
WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647									
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BAILEY, M									
WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044									
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BAILEY, F. M.									
WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177									
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
TATE, O. O.		WELL #:	1	RRCID -> 083083	COMPL. DATE 06/13/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1807	- 2115		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #:	1	RRCID -> 083084	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH	2248	PERF. 1805	- 2193		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
PHILLIPS, CARL		WELL #:	1	RRCID -> 083287	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1633	- 1875		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
LAYCOCK, L.		WELL #:	1	RRCID -> 083751	COMPL. DATE 07/18/1979	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1666	- 2013		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
LAYCOCK, L. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 085110	COMPL. DATE 10/29/1979	TOTAL DEPTH	1981	PERF. 1767	- 1953		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
MORRIS		WELL #:	9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1787 - 1835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GOLDIE		WELL #:	1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2214 - 2416
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TROXELL OIL & GAS		871350		RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
KISER, B. F.		WELL #:	1								
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TROXELL, B. R.		871363		RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
PIRTLE, W. L.		WELL #:	1								
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
VISION STONE PETROLEUM, LLC		886192		RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
SAUNDERS		WELL #:	1								
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
VUL-TEX CORPORATION			887728						
PARKER		WELL #:	1	RRCID -> 026600	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-	-0-
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-	-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-	-0-
12	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-	-0-
01	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2	N	-0-	-0-
02	387 N	289	-0-	-98 B	-0-	289 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215						
GOODE		WELL #:	1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
PERKINS -B-		WELL #:	2	RRCID -> 025827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
CUBINE		WELL #:	1	RRCID -> 026554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
WISCHKAEMPER, JAMES K.			932957						
PLAINS-SAUNDERS		WELL #:	4	RRCID -> 025889	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-	-0-
11	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 3	N	-0-	-0-
12	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475 3	N	-0-	-0-
01	496 N	385	-0-	-111 B	-0-	385 3	N	-0-	-0-
02	448 N	351	-0-	-97 B	-0-	351 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957									
MCKINNEY, G. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3		N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-		-0-
02	168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:	A 1	RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-		-0-
02	140 N	118	-0-	-22 B	-0-	118	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:	A 2	RRCID ->	026352	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:	A 3	RRCID ->	026353	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
10	11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-		-0-
*02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:	A 4	RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
10	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2		N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-		-0-
*02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957  
 MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	63 N		63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
10	71 N		71	-0-	-0-	B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
11	82 N		82	-0-	-0-	B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
12	64 N		64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
01	67 N		67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
*02	59 N		59	-0-	-0-	B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

-----  
 MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	166 N		166	-0-	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
10	166 N		166	-0-	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
11	151 N		151	-0-	-0-	B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
12	167 N		167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
01	169 N		169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
*02	145 N		145	-0-	-0-	B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

-----  
 MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	153 N		153	-0-	-0-	B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
10	175 N		175	-0-	-0-	B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
11	238 N		238	-0-	-0-	B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
12	178 N		178	-0-	-0-	B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
01	186 N		180	-0-	-6	B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
02	224 N		169	-0-	-55	B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

-----  
 MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	225 N		225	-0-	-0-	B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
10	217 N		216	-0-	-1	B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
11	241 N		241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
12	248 N		219	-0-	-29	B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
01	221 N		221	-0-	-0-	B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02	224 N		211	-0-	-13	B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

-----  
 BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							







PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957						
TROSTLE		WELL #:	3	RRCID -> 074805	COMPL. DATE 05/14/1977	TOTAL DEPTH 1845	PERF. 1722 - 1845		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BEDNORZ		WELL #:	1	RRCID -> 085200	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 2310	PERF. 1998 - 2001		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	2	RRCID -> 086741	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2048 - 2052		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID -> 090741	COMPL. DATE 10/31/1979	TOTAL DEPTH 2688	PERF. 1870 - 1900		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
POWELL, L.		WELL #:	1	RRCID -> 091906	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2063 - 2226		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									







PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
PARSONS		WELL #: 2		RRCID -> 026377		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PARSONS		WELL #: 3		RRCID -> 026378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026380		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PURCELL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 026381		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 1	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
02	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	5 1	41 2	N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	5 1	38 2	N	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	5 1	42 2	N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-	-0-
*02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5 1	31 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
HICKS		WELL #:	2	RRCID -> 026383	COMPL. DATE 05/21/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	38 1	307 2	N	-0-	-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-	-0-
11	390 N	322	-0-	-68 B	-0-	38 1	284 2	N	-0-	-0-
12	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	38 1	317 2	N	-0-	-0-
01	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285 2		N	-0-	-0-
02	308 N	272	-0-	-36 B	-0-	38 1	234 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HICKS		WELL #:	3	RRCID -> 026384	COMPL. DATE 09/10/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	7 1	61 2	N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-	-0-
11	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	7 1	57 2	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	7 1	63 2	N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-	-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	7 1	47 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ADAMSON		WELL #:	1	RRCID -> 026392	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ADAMSON, R.L.		WELL #:	2	RRCID -> 026393	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HICKS		WELL #:	1 T	RRCID -> 026405	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
HOSHER/F UNION/		WELL #:	1	RRCID ->	026406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 1	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MORGAN, D. L.		WELL #:	2	RRCID ->	026414	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PARSONS		WELL #:	1	RRCID ->	026419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GEORGE, R. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HICKS-STALEY		WELL #:	1	RRCID ->	026438	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH BROCK		//CONT.//	932970							
		WELL #:	1	RRCID ->	026458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-	-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-	-0-
11	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150 3		N	-0-	-0-
12	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
01	341 N	2	-0-	-339 B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
02	140 N	105	-0-	-35 B	-0-	105 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
HAINES, G. W.		WELL #:	1	RRCID ->	026541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-	-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-	-0-
11	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85 3		N	-0-	-0-
12	217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
01	279 N	3	-0-	-276 B	-0-	3 1		N	-0-	-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
VALENCIK, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	026552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
11	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
GODFREY, K. P. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
GUYTON HEIRS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026726	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970														
BALTHROPE		WELL #: 1		RRCID -> 026794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 3			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 3			N	-0-					-0-
11	4 N	1	-0-	-3	B	-0-	1 3			N	-0-					-0-
12	7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1 3			N	-0-					-0-
01	7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3			N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86 3			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3			N	-0-					-0-
01	93 N	58	-0-	-35	B	-0-	58 3			N	-0-					-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
GARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 026796		COMPL. DATE 10/01/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3			N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3			N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86 3			N	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3			N	-0-					-0-
01	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62 3			N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 3			N	-0-					-0-
10	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171 3			N	-0-					-0-
11	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178 3			N	-0-					-0-
12	186 N	36	-0-	-150	B	-0-	36 3			N	-0-					-0-
01	186 N	1	-0-	-185	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
02	168 N	1	-0-	-167	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970										
OGORMAN		WELL #:	2	RRCID ->	026799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3	N	-0-				-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 3	N	-0-				-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
SIMMS													
		WELL #:	1	RRCID ->	026800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 3	N	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3	N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-				-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TINDALL, F.													
		WELL #:	1	RRCID ->	026801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	1	-0-	-89	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
10	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-				-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 3	N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3	N	-0-				-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
WRIGHT													
		WELL #:	1	RRCID ->	026802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 3	N	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 3	N	-0-				-0-
11	60 N	38	-0-	-22	B	-0-	38 3	N	-0-				-0-
12	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57 3	N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-				-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
HARVEY, O. B.													
		WELL #:	1	RRCID ->	026834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 3	N	-0-				-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 3	N	-0-				-0-
11	390 N	358	-0-	-32	B	-0-	358 3	N	-0-				-0-
12	372 N	344	-0-	-28	B	-0-	344 3	N	-0-				-0-
01	372 N	277	-0-	-95	B	-0-	277 3	N	-0-				-0-
02	336 N	250	-0-	-86	B	-0-	250 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
GROGAN		WELL #: D 1		RRCID -> 026884		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026886		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 026889		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
POWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 026892		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
02	112 N	90	-0-	-22 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
GROGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 026909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
*02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										





PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970						
TROSTLE		WELL #:	4	RRCID -> 074806	COMPL. DATE 07/16/1977	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1713 - 1840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 084540	COMPL. DATE 03/16/1979	TOTAL DEPTH	2194	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-	-0-
12	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 2	N	-0-	-0-
01	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:	1	RRCID -> 084750	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
WISCHKAEMPER -B		WELL #:	1A	RRCID -> 085629	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
GORDON		WELL #:	1	RRCID -> 085712	COMPL. DATE 07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1686 - 1786	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1932 - 2030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 2	N	-0-	-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-	-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	16	-0-	-46	B	-0-	16 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
02	56 N	1	-0-	-55	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BRUTON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1948 - 1973	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-	-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 2	N	-0-	-0-	
*02	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SIMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	090755	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1848 - 1868	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MERTEL, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	090756	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	2487	PERF. 1966 - 2057	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LUMMUS		WELL #:	1	RRCID ->	091523	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1846 - 1914	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-	-0-	
*02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
MANDY		WELL #:	1	RRCID ->	103739	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2371 - 2629
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
10	465 N	355	-0-	-110	B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
11	450 N	440	-0-	-10	B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
12	465 N	435	-0-	-30	B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
02	420 N	336	-0-	-84	B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCDOWELL		WELL #:	2	RRCID ->	104330	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2142	PERF.	1957 - 2089
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
11	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
12	217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
02	196 N	185	-0-	-11	B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	104331	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1963 - 2100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101 2	N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101 2	N	-0-		-0-
02	112 N	92	-0-	-20	B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DEBBIE		WELL #:	1	RRCID ->	105404	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2267 - 2655
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698 3	N	-0-		-0-
10	713 N	710	-0-	-3	B	-0-	710 3	N	-0-		-0-
11	690 N	676	-0-	-14	B	-0-	676 3	N	-0-		-0-
12	713 N	660	-0-	-53	B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
01	713 N	546	-0-	-167	B	-0-	546 3	N	-0-		-0-
02	644 N	477	-0-	-167	B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:	1 E	RRCID ->	105731	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2032 - 2046
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	106369	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1985 - 2098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 2		N	-0-
10		124 N	79	-0-	-45	B	-0-	79 2		N	-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2		N	-0-
12		124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123 2		N	-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2		N	-0-
*02		114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	106370	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1967 - 2081
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2		N	-0-
10		124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116 2		N	-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2		N	-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2		N	-0-
01		124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123 2		N	-0-
02		112 N	57	-0-	-55	B	-0-	57 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GRAGG		WELL #:	1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1504 - 1592
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1		N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1		N	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POWELL		WELL #:	3	RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	2064 - 2280
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165 3		N	-0-
10		186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180 3		N	-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 3		N	-0-
12		186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155 3		N	-0-
01		186 N	160	-0-	-26	B	-0-	160 3		N	-0-
02		168 N	93	-0-	-75	B	-0-	93 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195	PERF.	1956 - 2156
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1		N	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1		N	-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1		N	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1		N	-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1		N	-0-
02		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 1		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-	53	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1899 - 2017	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3	N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3	N	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-		-0-
02	392 N	360	-0-	-32 B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KEYS		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909		PERF. 1700 - 1870	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
*02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2083 - 2339	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
01	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
02	224 N	48	-0-	-176 B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1716 - 1720	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 WRIGHT, LYNN 944165  
 BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
		09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
		10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
		11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
		12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
		01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
		02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

6A PRODUCTION 953900  
 HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
		09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	N	-0-	208 3		-0-
		10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	N	-0-	201 3		-0-
		11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	232 3		-0-
		12	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	N	-0-	203 3		-0-
		01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	203 3		-0-
		02	196 N	195	-0-	-1 B	-0-	N	-0-	195 3		-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
		09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	N	-0-	209 3		-0-
		10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	N	-0-	202 3		-0-
		11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	233 3		-0-
		12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	N	-0-	207 3		-0-
		01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	N	-0-	203 3		-0-
		*02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	200 3		-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
		09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	N	-0-	205 3		-0-
		10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	N	-0-	202 3		-0-
		11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	233 3		-0-
		12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	N	-0-	205 3		-0-
		01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	N	-0-	202 3		-0-
		02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-	N	-0-	193 3		-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
		09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	N	-0-	168 3		-0-
		10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	160 3		-0-
		11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	193 3		-0-
		12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	N	-0-	175 3		-0-
		01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	176 3		-0-
		*02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	169 3		-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST  
ALYAHA ENERGY, LLC  
JONES, ALBERT

68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
016536

WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		-0-
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	270	-0-	-810	-0-	270	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	826	-0-	-290	-0-	826	2	N	-0-		-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		-0-
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-		-0-

LOCHTE

WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
10	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-		-0-
12	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-		-0-
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
*02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		-0-

SNEED

WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-		-0-
10	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
12	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-		-0-
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
*02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-

TERRY

WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
*02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-

FINLEY

WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP  
WHITTENBURG

019510  
WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

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



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS				049748								
INEZ CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 023071	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	660 N	547	-0-	-113	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10	620 N	559	-0-	-61	-0-	559 2		N	-0-			-0-
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2		N	-0-			-0-
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	484 2		N	-0-			-0-
01	558 N	411	-0-	-147	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02	476 N	257	-0-	-219	-0-	257 2		N	-0-			-0-
-----												
SANFORD				WELL #: 1004	RRCID -> 024527	COMPL. DATE 06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A		
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2		N	-0-			-0-
12	527 N	335	-0-	-192	-0-	335 2		N	-0-			-0-
01	589 N	377	-0-	-212	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02	532 N	416	-0-	-116	-0-	416 2		N	-0-			-0-
-----												
WHITTENBURG -D-				WELL #: 10	RRCID -> 024628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	360 N	181	-0-	-179	-0-	181 2		N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
11	360 N	28	-0-	-332	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT S. B. -RD-				WELL #: 20	RRCID -> 024634	COMPL. DATE 06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	N/A		
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 2		N	-0-			-0-
12	527 N	275	-0-	-252	-0-	275 2		N	-0-			-0-
01	372 N	86	-0-	-286	-0-	86 2		N	-0-			-0-
02	336 N	121	-0-	-215	-0-	121 2		N	-0-			-0-
-----												
WHITTENBURG M-16				WELL #: 2	RRCID -> 024697	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
-----												
BARNES				WELL #: B 1	RRCID -> 024732	COMPL. DATE 08/16/1979	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3525	-	3880
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON				WELL #: R 1R	RRCID -> 024949	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
JOHNSON J		WELL #: 16		RRCID -> 024965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-		-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-		-0-
11	750 N	523	-0-	-227	-0-	523	2		Y	-0-		-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2		Y	-0-		-0-
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2		Y	-0-		-0-
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-		-0-
-----												
WILSON		WELL #: 198		RRCID -> 025646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1890 X	1388	-0-	-502	-0-	1388	2		N	-0-		-0-
10	1953 X	903	-0-	-1050	-0-	903	2		N	-0-		-0-
11	1410 X	903	-0-	-507	-0-	903	2		N	-0-		-0-
12	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2		N	-0-		-0-
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2		N	-0-		-0-
02	840 N	410	-0-	-430	-0-	410	2		N	-0-		-0-
-----												
NOEL		WELL #: 2		RRCID -> 025706		COMPL. DATE 09/00/1929		TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A				
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-		-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL		WELL #: 1 A		RRCID -> 042266		COMPL. DATE 07/07/1967		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922				
09	326 S	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-
10	271 S	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
11	270 S	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-		-0-
12	279 S	157	-0-	-122	-0-	157	2		N	-0-		-0-
01	343 S	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-
*02	230 S	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
-----												
BARNES		WELL #: 1 D		RRCID -> 112587		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 128493		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782				
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ASHER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 137287		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070				
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		-0-
10	961 N	833	-0-	-128	-0-	833	2		N	-0-		-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-		-0-
12	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	2		N	-0-		-0-
02	784 N	378	-0-	-406	-0-	378	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
JACKSON		WELL #:		15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2680 - 2862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1114 2		Y	-0-			-0-
10		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112 2		Y	-0-			-0-
11		1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076 2		Y	-0-			-0-
12		1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052 2		Y	-0-			-0-
01		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2		Y	-0-			-0-
02		1008 N	1	-0-	-1007	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
-----													
GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 - 3256	
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12		558 N	335	-0-	-223	-0-	335 2		N	-0-			-0-
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
*02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
-----													
HODGES, J. T.		WELL #:		305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2568 - 2794	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BETH		WELL #:		1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2894 - 3064	
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2850 - 3000	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF.	2146 - 2754	
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-			-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-			-0-
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-			-0-
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-			-0-
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-			-0-
*02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2199 - 2798	
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	646 2	50 9	Y	45	30 1		15
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	580 2	39 9	Y	35	29 1		21
12		558 N	529	-0-	-29	-0-	496 2	33 9	Y	30	33 1		18
01		558 N	543	-0-	-15	-0-	488 2	55 9	Y	50	63 1		5
02		504 N	503	-0-	-1	-0-	458 2	45 9	Y	41	33 1		13

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748												
MAYER		WELL #:		1R		RRCID -> 213022		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
-----																
GULF-SANFORD A		WELL #:		1R		RRCID -> 217267		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710						
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	44	9	Y	40	30	1	10
11	540 N	435	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	402	2	33	9	Y	30	29	1	11
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	450	2	46	9	Y	42	33	1	20
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2	83	9	Y	75	63	1	32
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2	45	9	Y	41	33	1	40
-----																
JOHNSON MM		WELL #:		1R		RRCID -> 218125		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
KLYNE		WELL #:		2		RRCID -> 218196		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
KLYNE		WELL #:		1		RRCID -> 224860		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644						
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	459	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
-----																
BLACK		WELL #:		1		RRCID -> 228564		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696						
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2	99	9	Y	90	80	1	10
11	810 N	354	-0-	-456	-0-	-0-	-0-	266	2	88	9	Y	80	78	1	12
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	110	9	Y	100	90	1	22
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	220	9	Y	200	172	1	50
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2	66	9	Y	60	89	1	21
-----																
SANFORD 480		WELL #:		1		RRCID -> 232482		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751						
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2	248	9	Y	225	175	1	100
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2	396	9	Y	360	370	1	90
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2	418	9	Y	380	355	1	115
12	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	2006	2	314	9	Y	285	377	1	23
01	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1786	2	660	9	Y	600	581	1	42
02	2240 N	1809	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	1413	2	396	9	Y	360	377	1	25

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748								
SANFORD 160		WELL #: 1		RRCID -> 235967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2	N	-0-		-0-
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	462 2	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON, J.		WELL #: 17		RRCID -> 246375		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896		
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	Y	-0-		-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	590	-0-	-130	-0-	590 2	Y	-0-		-0-
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2	Y	-0-		-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	Y	-0-		-0-
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	453 2	Y	-0-		-0-
-----										
SHAW, DIANA		WELL #: 1R		RRCID -> 253074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688		
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	302 2	Y	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	394	-0-	-116	-0-	394 2	Y	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	Y	-0-		-0-
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2	Y	-0-		-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	Y	-0-		-0-
-----										
STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 263650		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WATKINS		WELL #: K 2		RRCID -> 266495		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246		
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-		-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	60 X	2	-0-	-58	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
-----										
RICE PATTY		WELL #: 1		RRCID -> 267167		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700		
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	Y	-0-		-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1260 2	Y	41	30 1	11
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	985 2	Y	48	29 1	30
12	1302 N	937	-0-	-365	-0-	906 2	Y	28	33 1	25
01	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1104 2	Y	68	63 1	30
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	972 2	Y	28	33 1	25
-----										
SANFORD 160		WELL #: 1R		RRCID -> 267590		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882		
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	Y	-0-		-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	Y	-0-		-0-
11	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003 2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985 2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	877	-0-	-239	-0-	877 2	Y	-0-		-0-
02	924 N	694	-0-	-230	-0-	694 2	Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
SANFORD		WELL #:		6C	RRCID ->	290724	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2442 - 3092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
*02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-

ASHER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	291412	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3216 - 3414		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	291570	COMPL. DATE	02/21/1985	TOTAL DEPTH	3638	PERF. 3410 - 3511		
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		056384	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946		
HERBER		WELL #:		1	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946		
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR CREEK OPERATING		WELL #:		060119	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 - 2828		
WATKINS		WELL #:		3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 - 2828		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATKINS -B-		WELL #:		12G	RRCID ->	139990	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2665 - 2770		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BEAR CREEK OPERATING		//CONT.//		060119										
WATKINS		WELL #:		4	RRCID ->	158487	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	272 - 2840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	33	1	60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			85
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			86
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			87
-----														
BICHSEL, ROBERT E.				068998										
BISCHEL		WELL #:		1	RRCID ->	024332	COMPL. DATE	06/17/1938	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
HOLTORF		WELL #:		5	RRCID ->	131658	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2772 - 3044		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOLTORF		WELL #:		11	RRCID ->	148937	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK'S OIL & GAS				072614										
MCKINNEY, BIRDIE		WELL #:		8	RRCID ->	023269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCONNELL, L. C.		WELL #:		6	RRCID ->	025722	COMPL. DATE	11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	N/A		
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
11	14B DENY	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
12	848 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC				076788							
WISDOM				WELL #: 301	RRCID -> 109114	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2920	- 3026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WISDOM				WELL #: 303	RRCID -> 109116	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 3132	- 3162		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WISDOM				WELL #: 1102	RRCID -> 109666	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH 3729	PERF. 3000	- 3040		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT		-0-
-----											
WISDOM				WELL #: 104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2976	- 3051		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WISDOM				WELL #: 102	RRCID -> 111058	COMPL. DATE 10/16/1983	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 2964	- 3017		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WISDOM				WELL #: 103	RRCID -> 111059	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 3008	- 3070		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 3 LLC				083233										
BURNETT -A-				WELL #: 7	RRCID -> 137588	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 3343	PERF. 2636	- 2750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
10	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
01	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
*02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC				083236										
HERRING				WELL #: 4	RRCID -> 023812	COMPL. DATE 05/20/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: D 2	RRCID -> 023927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: E 2	RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
10	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
*02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: M 2	RRCID -> 023937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 024582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236											
CHAPP		WELL #:		3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-		27	2	N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		21	2	N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-				-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-				-0-
-----															
CHAPP		WELL #:		4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-		28	2	N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-		22	2	N	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-		17	2	N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-		27	2	N	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-		25	2	N	-0-				-0-
-----															
HAGY		WELL #:		1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2	N	-0-				-0-
*02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-				-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-				-0-
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-				-0-
*02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-				-0-
-----															
WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	-0-		855	2	N	-0-				-0-
*02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-		629	2	N	-0-				-0-
-----															
SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2	N	-0-				-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-				-0-
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2	N	-0-				-0-
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-				-0-
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	-0-		138	2	N	-0-				-0-
*02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236  
 JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
12	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
*02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
*02	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
01	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
*02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237  
 JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BORGER RESOURCES 4 LLC		//CONT.//		083237							
HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-	-0-
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-	-0-
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-
12	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-	-0-
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	-0-
*02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-	-0-
-----											
SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2320 - 2400
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.		WELL #:		092545	RRCID ->	024862	COMPL. DATE	05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	-0-
10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-	-0-
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	-0-
12	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-	-0-
*02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	-0-
-----											
GABLE		WELL #:		2	RRCID ->	024863	COMPL. DATE	01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-	-0-
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	-0-
12	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-
*02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-
-----											
BURGER, KEN		WELL #:		107988	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780 - 2864
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	-0-
10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-
*02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST  
BURGER, KEN  
LYNN

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 107988  
WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
12	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNN

WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
01	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
*02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.  
COLEMAN

130528  
WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

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

COLEMAN

WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

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

COLEMAN

WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

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

COLEMAN

WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528											
COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2730	-	2861	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----															
COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2801	-	2954	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----															
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY		154035													
MCCONNELL		WELL #:		A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	N/A			
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-				-0-	
10	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-				-0-	
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-				-0-	
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-				-0-	
*01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-				-0-	
*02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-	
-----															
MCCONNELL, J. W.		WELL #:		A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	N/A			
09	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-	
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-	
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-	
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-	
*01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-	
*02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-	
-----															
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		154085													
KENO		WELL #:		1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-				-0-	
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-	
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				-0-	
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-	
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-	
*02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				-0-	
-----															
ROXANA		WELL #:		1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	2960	-	3317	
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-				-0-	
10	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-				-0-	
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-				-0-	
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-				-0-	
01	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-				-0-	
*02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		154085										
ROXANA B		WELL #:		2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2930	- 3045		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-	
10		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-	
01		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-	
*02		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-	
-----														
ROXANA A		WELL #:		1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960	- 3144		
09		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-	
10		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-	
11		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-	
12		68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-	
01		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-	
*02		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-	
-----														
CITY OF DUMAS		154645		HOFFSTETTER FEE		WELL #:	1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-			-0-	
10		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-			-0-	
11		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-			-0-	
12		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			-0-	
01		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-			-0-	
*02		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			-0-	
-----														
HOFFSTETTER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998	- 3345		
09		890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-	
10		882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			-0-	
11		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-	
12		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-	
01		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-	
*02		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-	
-----														
CITY OF SUNRAY UTILITIES		154770		MILLER, E. & L.		WELL #:	1	RRCID ->	025774	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-	
11		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-	
12		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-	
01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-	
*02		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-	
-----														
SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877	- 3336		
09		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			60	
10		952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-			60	
11		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			60	
12		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			60	
01		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			60	
*02		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			60	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
CITY OF SUNRAY UTILITIES		//CONT.//		154770							
PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
10		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
11		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		-0-
12		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	N	-0-		-0-
01		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3	N	-0-		-0-
*02		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
-----											
TOM		WELL #:		1	RRCID ->	291910	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3322 - 3348
09		0	648	-0-	648	3962	648 3	N	-0-		-0-
10		0	692	-0-	692	4654	692 3	N	-0-		-0-
11		0	653	-0-	653	5307	653 3	N	-0-		-0-
12		0 W	472	-0-	472	5779	472 3	N	-0-		-0-
01		0 W	398	-0-	398	6177	398 3	N	-0-		-0-
02		0 W	388	-0-	388	6565	388 3	N	-0-		-0-
-----											
CLAY PETROLEUM		WELL #:		2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2638 - 2768
SMITH, L. M. GU											
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-		-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
COX, HARBORD L.		WELL #:		1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A
COBB											
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DALF ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
CASE											
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	023268	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641										
RUSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	023270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	076264	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2550 -	2800	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHEPHERD, A. T.		WELL #:		1R	RRCID ->	172805	COMPL. DATE	04/19/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2870 -	3183	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAWKINS ENERGIES, INC.		WELL #:		208009	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2330 -	2748	
09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
-----														
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2702 -	3002	
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
-----														
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		WELL #:		208031	RRCID ->	183293	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2746 -	2860	
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
*02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
HORN, T. A.			WELL #:	1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
10		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
11		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
12		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
01		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
*02		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-
-----												
HORN BRIGGS -U-			WELL #:	1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF. N/A	
09		750 N	251	-0-	-499	-0-	251 2		N	-0-		-0-
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		-0-
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		-0-
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
02		728 N	658	-0-	-70	-0-	658 2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, W. H. NCT -1-			WELL #:	1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
11		1470 N	1340	-0-	-130	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-		-0-
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
02		1260 N	1174	-0-	-86	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, W. H. -C- NCT 2			WELL #:	3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		1590 N	1312	-0-	-278	-0-	1312 3		N	-0-		-0-
10		1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-		-0-
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-		-0-
02		1204 N	881	-0-	-323	-0-	881 3		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3			WELL #:	1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
11		1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
02		1092 N	997	-0-	-95	-0-	997 3		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4			WELL #:	1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		480 N	384	-0-	-96	-0-	384 3		N	-0-		-0-
10		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3		N	-0-		-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
02		364 N	337	-0-	-27	-0-	337 3		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, W. H. -F- NCT 2			WELL #:	9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
10		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
11		1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-		-0-
02		980 N	794	-0-	-186	-0-	794 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
 JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	600 N	397	-0-	-203	-0-	397	3	N	-0-			-0-
10	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3	N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-			-0-
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-			-0-
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-			-0-
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-			-0-
*02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-			-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550  
 DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
*02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
*02	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
*02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
DORE ENERGY CO., LTD.		//CONT.//	223550								
DORE 312		WELL #: 3312		RRCID ->	270040	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2824 - 3146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2	N	-0-		-0-
10		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2	N	-0-		-0-
11		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-		-0-
12		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
*02		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-		-0-
-----											
DORE 312		WELL #: 4312		RRCID ->	277749	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 2820 - 3124	
09		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2	N	-0-		-0-
10		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2	N	-0-		-0-
11		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-		-0-
12		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
*02		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-		-0-
-----											
DRAIN OIL CO. LLC		227879		RRCID ->		023770		COMPL. DATE		01/12/1984	
SANFORD		WELL #: 2						TOTAL DEPTH		N/A	
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-
11		960 N	948	-0-	-12	-0-	948 2	N	-0-		-0-
12		1085 N	882	-0-	-203	-0-	882 2	N	-0-		-0-
01		961 N	853	-0-	-108	-0-	853 2	N	-0-		-0-
02		896 N	657	-0-	-239	-0-	657 2	N	-0-		-0-
-----											
SANFORD		WELL #: 3		RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		-0-
11		990 N	982	-0-	-8	-0-	982 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	914	-0-	-202	-0-	914 2	N	-0-		-0-
01		992 N	884	-0-	-108	-0-	884 2	N	-0-		-0-
02		924 N	680	-0-	-244	-0-	680 2	N	-0-		-0-
-----											
D10 ENERGY LLC		237972		RRCID ->		024827		COMPL. DATE		01/12/1984	
DUGAN		WELL #: 4						TOTAL DEPTH		N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HAILE		WELL #: 9		RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2940 - 3100	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
D10 ENERGY LLC //CONT.// 237972  
TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

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

EAKIN BROTHERS 238667  
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
*02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448  
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092  
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
12	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
*02	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3		N	-0-			-0-
10	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
11	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
12	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
*02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
01	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
*02	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
JOHNSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
11	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
*02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
-----												
MATTHEW		WELL #:		2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2506 - 2960
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			-0-
*02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-			-0-
-----												
CLINT		WELL #:		3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2470 - 3408
09	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2554 - 2664
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
10	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-			-0-
11	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
*02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
-----												
MATTHEW		WELL #:		1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2524 - 3140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3406 - 3508
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
*02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3132 - 3392
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
10	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
11	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
*02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092										
BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2510 - 3020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
10	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
*02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
-----												
HINES, JOHNNY		WELL #: 4		RRCID -> 173572		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2618 - 3256		
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
*02	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
-----												
BOWERS, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 173693		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3213		PERF. 2658 - 2796		
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
*02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
-----												
WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #: 13		RRCID -> 186138		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3077		PERF. 2308 - 2640		
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-
01	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
*02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
-----												
FAULKNER, S. -A-		WELL #: 25		RRCID -> 217320		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2428 - 2520		
09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
*02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
-----												
FAULKNER, S. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 247509		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2553 - 2638		
09	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
*02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-





PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208							
MCKAY, A.G.		WELL #:		1	RRCID ->	025754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3					-0-
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3					-0-
11	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3					-0-
12	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3					-0-
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3					-0-
*02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 3					-0-
-----											
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	134526	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 2601 - 3382
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3					-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3					-0-
11	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3					-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3					-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3					-0-
*02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3					-0-
-----											
MCKAY		WELL #:		1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2500 - 3472
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3					-0-
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3					-0-
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3					-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3					-0-
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3					-0-
*02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3					-0-
-----											
DAVIS, H. M.		WELL #:		12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3					-0-
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3					-0-
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3					-0-
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3					-0-
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3					-0-
*02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3					-0-
-----											
KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2480 - 3345
09	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3					-0-
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3					-0-
11	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3					-0-
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3					-0-
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3					-0-
*02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3					-0-
-----											
HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2674 - 2838
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3					-0-
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3					-0-
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3					-0-
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3					-0-
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3					-0-
*02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3					-0-
-----											
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2680 - 2810
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3					-0-
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3					-0-
11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3					-0-
12	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3					-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3					-0-
*02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3					-0-

PANHANDLE, WEST  
G. H. RANCH, LLC  
DAUER

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 292208  
WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
10		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
11		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
01		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
*02		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.

WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

09		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
10		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
11		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
12		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
01		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
*02		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-

GINSWEET OPERATING, INC.  
JOHNSON

307362  
WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON-SANFORD

WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ALLSPAUGH

WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON, E. B.

WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362							
REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362											
STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2245 -	2707		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 -	2720		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 -	2725		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2145 -	2650		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER	
GRANITEBAY OPERATING, INC.					325080							
BURNETT			WELL #: C 3		RRCID -> 023843	COMPL. DATE 10/00/1926		TOTAL DEPTH 2940		PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BURNETT -G-			WELL #: 1		RRCID -> 024643	COMPL. DATE 08/19/1959		TOTAL DEPTH 3196		PERF. N/A		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEATHERLY FEE			WELL #: 1		RRCID -> 132145	COMPL. DATE 10/01/1989		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2941 - 2980		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HELTON, PAT A. & ALBERTA			WELL #: 374805		RRCID -> 025428	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
JOHNSON GU			WELL #: 1		RRCID -> 025428	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
*04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PAMPA UNIT			WELL #: C502G		RRCID -> 142719	COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3085 - 3288		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORGAN			WELL #: 11		RRCID -> 145554	COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3090 - 3288		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805									
HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		133 N	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
11		177 N	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
12		203 N	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
01		149 N	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-109	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
-----													
STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLCO OIL & GAS		WELL #:		2	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCOTT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
HOWELL, KEVIN				406602						
BEDNORZ ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH 2842	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764						
JONES, C. R.				WELL #: A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HUFF MINERALS, LTD.				411011						
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		-0-
10	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
*02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
-----										
HUGHES, JACKIE M.				412020						
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
J. C. PRODUCTION				427462						
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
J. C. PRODUCTION		//CONT.//		427462								
VERA		WELL #:		1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

J. W. RESOURCES INC.		427974		WELL #:		1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2850 -	3186
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-				
12		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-				
01		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3020 -	3152
09		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-		
10		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-		
11		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-		-0-		
12		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3	N	-0-		-0-		
01		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-		-0-		
*02		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-		-0-		

ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3109 -	3172
09		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-		-0-		
10		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-		
11		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-		
12		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-		
01		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-		
*02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-		

MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2780 -	3280
09		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		-0-		
10		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		-0-		
11		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		-0-		
12		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-		
01		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-		
*02		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-		

MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3435 -	3470
09		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-		
10		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-		
11		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-		
12		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-		
01		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-		
*02		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-		



-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974  
 PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
10		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
11		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
12		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
01		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
*02		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-

-----  
 MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
11		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
12		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
01		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
*02		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-

-----  
 RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-

-----  
 MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
10		1023 N	569	-0-	-454	-0-	569 3		N	-0-			-0-
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
*02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-			-0-

-----  
 REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

09		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
10		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
11		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
12		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
01		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
*02		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-

-----  
 JACO INC 429400  
 BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			-0-
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
JACO INC		//CONT.//		429400											
SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-			1115	2	N	-0-				-0-
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-			986	2	N	-0-				-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-			573	2	N	-0-				-0-
-----															
BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-			231	2	N	-0-				-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-			267	2	N	-0-				-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-			200	2	N	-0-				-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-			251	2	N	-0-				-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-			180	2	N	-0-				-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-			167	2	N	-0-				-0-
-----															
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734				
09	120 N	118	-0-	-2	-0-			118	2	N	-0-				-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-			95	2	N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	2	N	-0-				-0-
-----															
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156				
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-			185	2	N	-0-				-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-			126	2	N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	2	N	-0-				-0-
-----															
JACO OIL & GAS		429407			RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658 - 2788				
BOWERS		WELL #:		1											
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-			313	3	N	-0-				-0-
10	336 X	336	-0-	-0-	-0-			336	3	N	-0-				-0-
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-			302	3	N	-0-				-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-			297	3	N	-0-				-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-			219	3	N	-0-				-0-
*02	214 X	214	-0-	-0-	-0-			214	3	N	-0-				-0-
-----															
JADE ENTERPRISES, INC.		429550			RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
WALL		WELL #:		2											
09	480 N	425	-0-	-55	-0-			425	3	N	-0-				-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-			466	3	N	-0-				-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-			419	3	N	-0-				-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-			476	3	N	-0-				-0-
01	465 N	347	-0-	-118	-0-			347	3	N	-0-				-0-
02	392 N	267	-0-	-125	-0-			267	3	N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
JADE ENTERPRISES, INC.		//CONT.//		429550								
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-			-0-
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3	N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-			-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107	3	N	-0-			-0-
-----												
WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2736 -	2839
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3	N	-0-			-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-			-0-
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3	N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-			-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	3	N	-0-			-0-
-----												
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 -	2866
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3	N	-0-			-0-
-----												
JLH PETROLEUM LLC		WELL #:		433039	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3059 -	3250
REST -160-				18								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KEISLING ENERGY, LLC		WELL #:		453635	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 -	3226
KRAKER, J. A.				2								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 -	3255
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
KIMBREL OIL CORPORATION				462131							
LATHAM, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 023264	COMPL. DATE 08/01/1940	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2599	- 2705		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATHAM, W. P.				WELL #: 4	RRCID -> 023265	COMPL. DATE 03/19/1931	TOTAL DEPTH 2922	PERF. 2715	- 2800		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KISMET PROPERTIES, INC.				469866		RRCID -> 023076	COMPL. DATE 03/29/1948	TOTAL DEPTH 3142	PERF. N/A		
SARAH				WELL #: 1							
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-

WIGHAM				WELL #: 2 A	RRCID -> 040576	COMPL. DATE 11/08/1966	TOTAL DEPTH 2926	PERF. 2669	- 2792		
09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		-0-
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
*02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-

HAGGARD, T. B.				WELL #: 10G	RRCID -> 138738	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 3246	PERF. 3140	- 3184		
09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
*02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

JACKSON				WELL #: 7G	RRCID -> 138745	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 3180	- 3260		
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//		469866									
SARAH		WELL #:		2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3209 - 3232		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC		473780		WELL #: B 7		RRCID ->	022900	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #: H 2		RRCID ->	023931	COMPL. DATE	05/09/1946	TOTAL DEPTH	3180	PERF. N/A			
09 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #: H 3		RRCID ->	023932	COMPL. DATE	09/07/1946	TOTAL DEPTH	3054	PERF. N/A			
09 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED		WELL #: 1		RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2482 - 2650			
09	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
10	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
11	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
*01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780											
SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 - 3115				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 - 2830				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2786 - 2930				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2974 - 3120				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780												
SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LARGE OPERATING LLC		486623		WELL #:	11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623							
BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
*01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945 PERF. N/A	
09	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-		-0-
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-		-0-
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-		-0-
12	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-		-0-
*01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044 PERF. 2508 - 2788	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070 PERF. 2915 - 3064	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11	14B DENY	74	-0-	74		74 3		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	37	-0-	37		111 3		N	-0-		-0-
01	14B DENY	116	-0-	116		227 3		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		227		N	NO RPT		-0-
-----											
HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225 PERF. 3090 - 3225	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308 PERF. 3260 - 3308	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285 PERF. 3144 - 3295	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-





PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
LASATER & CO, INC.				487415										
TARBOX -B-		WELL #:		8		RRCID -> 024609		COMPL. DATE 07/12/1949		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
12		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*02		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
-----														
LACI		WELL #:		1 A		RRCID -> 118644		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098				
09		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
11		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
01		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
*02		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
-----														
LEEJAN OIL COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 126803		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LEJAN, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 024270		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WHEATLEY		WELL #:		1		RRCID -> 025206		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789				
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
-----														
CULLER		WELL #:		13G		RRCID -> 179170		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
LEJAN, INC. //CONT.// 495727  
SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

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

LERA 496774  
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

09	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774							
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-	-0-
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-	-0-
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		N	-0-	-0-
12	4278 X	3126	-0-	-1152	-0-	3126	2		N	-0-	-0-
01	4278 X	3124	-0-	-1154	-0-	3124	2		N	-0-	-0-
02	3864 X	2510	-0-	-1354	-0-	2510	2		N	-0-	-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-	-0-
10	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-	-0-
11	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-	-0-
12	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	-0-
01	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	-0-
*02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
*02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LERA		//CONT.//		496774											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-				-0-
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				-0-
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
*02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-				-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2782 -	3097
09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
12	472 X	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-
*02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	2513 -	3075
09	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		-0-
11	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
*02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2528 -	3192
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
12	713 N	528	-0-	-185	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
01	713 N	527	-0-	-186	-0-	-0-	527	2		N	-0-		-0-
02	588 N	424	-0-	-164	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3195 -	3337
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		-0-
12	961 N	771	-0-	-190	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
01	961 N	771	-0-	-190	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
02	868 N	619	-0-	-249	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771					COMPL. DATE		01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023779						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771							
PARAMOUNT		WELL #:		A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OTIS		WELL #:		2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
JOHNSON, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1978 - 2600
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WHITTENBURG		WELL #:		2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
PARAMOUNT		WELL #:		2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2168 - 2700
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771								
OTIS P		WELL #:		2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
M5OEXIT, LLC				519482								
ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482							
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 3050 - 3055
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2511 - 2683
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 - 3305
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BAIRD													
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986										
CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
*01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A			
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-			-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A			
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A			
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-			-0-
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-			-0-
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-			-0-
*01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A			
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A			
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-			-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-			-0-
11	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-			-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
*01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			-0-
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354															
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
-----															
PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MCKAY OPERATING LLC 550222															
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888															
-----															
09		582 X	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
10		464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11		202 X	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12		195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MEGG, L.P. 559350															
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240															
-----															
09		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	-0-	5361	3		N	-0-			-0-
10		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	-0-	5296	3		N	-0-			-0-
11		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	-0-	5294	3		N	-0-			-0-
12		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	-0-	5320	3		N	-0-			-0-
01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	-0-	5258	3		N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MINCO OIL AND GAS CO. 569560															
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
09		367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10		392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
11		392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
12		430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
01		439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*02		392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
-----															
CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
09		265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10		298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11		290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
12		181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
01		142 X	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
*02		87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560									
CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-				-0-
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-				-0-
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-				-0-
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-				-0-
10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-				-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-				-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-				-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-				-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-				-0-
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-				-0-
12	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-				-0-
01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-				-0-
*02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-				-0-
-----													
FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-				-0-
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-				-0-
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-				-0-
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-				-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560										
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
11	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
*02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
-----														
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 3304		
09	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
10	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
*02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
-----														
HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2698 - 3257		
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2466 - 3310		
09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
*02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2522 - 3456		
09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
-----														
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2654 - 2840		
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
11	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
*02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST  
MINCO OIL AND GAS CO.  
HOLMES, A.

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 569560

WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
*02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-

MOORE

WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

09	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
12	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
*02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-

MISTEX OPERATING, INC.  
BURNETT

570432  
WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

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

PERKINS -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		N	-0-			-0-

PROTHRO -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5

WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	768 2		N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432								
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880	
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2		N	-0-	-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		WELL #:		574324	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
HEITHOLT				1								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

READ		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-	-0-
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
-----												
STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
10	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
11	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			-0-
12	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
*02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			-0-
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
*02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-
01	837 N	644	-0-	-193	-0-	644 2		N	-0-			-0-
02	756 N	669	-0-	-87	-0-	669 2		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1009	-0-	-634	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	645	-0-	-945	-0-	645 2		N	-0-			-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
02	616 N	33	-0-	-583	-0-	33 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	025296	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	025297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		H 1	RRCID ->	025298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #:		J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #:		K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #:		M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #:		O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2212 - 2894		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
JONES, C. R. //CONT.// 574324													
WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
10		434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2	N	-0-		-0-	
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-	
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-	
01		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
*02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-	
-----													
YAKE, WM. C													
WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JOHNSON ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
HERRING -A-													
WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-	
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-	
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-	
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-	
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		-0-	
-----													
LUCAS, G. B.													
WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982													
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		-0-	
10		992 N	870	-0-	-122	-0-	870	2	N	-0-		-0-	
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		-0-	
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		-0-	
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-		-0-	
02		1120 N	1010	-0-	-110	-0-	1010	2	N	-0-		-0-	
-----													
PRITCHARD, S. -C-													
WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055													
09		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-	
10		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-	
11		842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-	
12		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-	
01		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
*02		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-	
-----													
PHILLIPS, O. A.													
WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117													
09		630 N	252	-0-	-378	-0-	252	2	N	-0-		-0-	
10		527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2	N	-0-		-0-	
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
12		248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
02		532 N	361	-0-	-171	-0-	361	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
10		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
11		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
12		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
01		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		-0-
*02		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120	
09		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
10		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
11		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
12		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
01		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
*02		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605	
09		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-		-0-
10		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
11		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-		-0-
12		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-
01		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
*02		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
-----												
JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072	
09		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
10		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
11		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
12		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
01		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
*02		406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
-----												
JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775	
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
11		630 N	590	-0-	-40	-0-	590 2		N	-0-		-0-
12		651 N	312	-0-	-339	-0-	312 2		N	-0-		-0-
01		682 N	285	-0-	-397	-0-	285 2		N	-0-		-0-
02		560 N	538	-0-	-22	-0-	538 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 MON CORP. 574328  
 TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

09	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951												
BROWN				WELL #: 2	RRCID -> 025476	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 025477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
-----																
BROWN				WELL #: B 6	RRCID -> 025478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*02	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
-----																
BROWN				WELL #: B 7	RRCID -> 025479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
-----																
BROWN				WELL #: C 5	RRCID -> 025480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
-----																
BROWN				WELL #: 5	RRCID -> 100226	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3218 - 3456						
09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
-----																
BROWN				WELL #: 6MG	RRCID -> 199940	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3375 - 3394						
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951												
BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		241 X	241	-0-	-0-	-0-		241	2	N	-0-	-0-
10		244 X	244	-0-	-0-	-0-		244	2	N	-0-	-0-
11		211 X	211	-0-	-0-	-0-		211	2	N	-0-	-0-
12		176 X	176	-0-	-0-	-0-		176	2	N	-0-	-0-
01		209 X	209	-0-	-0-	-0-		209	2	N	-0-	-0-
*02		63 X	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432												
09		220 X	220	-0-	-0-	-0-		220	2	N	-0-	-0-
10		237 X	237	-0-	-0-	-0-		237	2	N	-0-	-0-
11		203 X	203	-0-	-0-	-0-		203	2	N	-0-	-0-
12		201 X	201	-0-	-0-	-0-		201	2	N	-0-	-0-
01		177 X	177	-0-	-0-	-0-		177	2	N	-0-	-0-
*02		59 X	59	-0-	-0-	-0-		59	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464												
09		254 X	254	-0-	-0-	-0-		254	2	N	-0-	-0-
10		224 X	224	-0-	-0-	-0-		224	2	N	-0-	-0-
11		178 X	178	-0-	-0-	-0-		178	2	N	-0-	-0-
12		197 X	197	-0-	-0-	-0-		197	2	N	-0-	-0-
01		205 X	205	-0-	-0-	-0-		205	2	N	-0-	-0-
*02		71 X	71	-0-	-0-	-0-		71	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466												
09		260 X	260	-0-	-0-	-0-		260	2	N	-0-	-0-
10		246 X	246	-0-	-0-	-0-		246	2	N	-0-	-0-
11		196 X	196	-0-	-0-	-0-		196	2	N	-0-	-0-
12		173 X	173	-0-	-0-	-0-		173	2	N	-0-	-0-
01		203 X	203	-0-	-0-	-0-		203	2	N	-0-	-0-
*02		49 X	49	-0-	-0-	-0-		49	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688												
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2	N	-0-	-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2	N	-0-	-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2	N	-0-	-0-
12		217 N	169	-0-	-48	-0-		169	2	N	-0-	-0-
01		217 N	191	-0-	-26	-0-		191	2	N	-0-	-0-
02		196 N	67	-0-	-129	-0-		67	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424												
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2	N	-0-	-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2	N	-0-	-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-		207	2	N	-0-	-0-
12		248 N	194	-0-	-54	-0-		194	2	N	-0-	-0-
01		248 N	217	-0-	-31	-0-		217	2	N	-0-	-0-
02		196 N	53	-0-	-143	-0-		53	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
NGS, INC.				598339							
BURNETT -79-				WELL #: 1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350	- 2600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
10		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-		-0-
11		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
12		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-
01		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-		-0-
*02		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		-0-
-----											
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154							
STATE -A-				WELL #: A 9	RRCID -> 034542	COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782							
DAUER				WELL #: G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A			
09		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-		-0-
10		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3	N	-0-		-0-
11		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3	N	-0-		-0-
12		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
01		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
*02		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
-----											
DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A			
09		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
10		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
11		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-		-0-
12		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
01		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-		-0-
*02		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
-----											
DAUER				WELL #: T 1	RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09		511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
10		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
11		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
12		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
01		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
*02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
-----											
JACOBSON				WELL #: 1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		-0-
10		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
11		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		-0-
12		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-		-0-
01		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
*02		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782									
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 - 3200		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
10		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
11		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			-0-
12		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-
01		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
*02		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
-----													
O'NEAL CATTLE CO.				617022									
JARVIS		WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 - 3268		
09		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
10		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
11		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			-0-
12		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
01		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
*02		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
-----													
DAUER -B-				WELL #:	2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 - 2772	
09		600 N	398	-0-	-202	-0-	398 3		N	-0-			-0-
10		527 N	378	-0-	-149	-0-	378 3		N	-0-			-0-
11		480 N	350	-0-	-130	-0-	350 3		N	-0-			-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		N	-0-			-0-
02		336 N	276	-0-	-60	-0-	276 3		N	-0-			-0-
-----													
JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 - 3330		
09		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
10		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
11		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
12		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
*02		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
-----													
O'RYAN OIL AND GAS				617042									
SHELL-HOMES		WELL #:		1	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	03/21/1946	TOTAL DEPTH	3351	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WENGER		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	11/22/1953	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
O. H. M. OPERATING				617053									
CHRISTIAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-			-0-		
10	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-		
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-		
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-		
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
CHRISTIAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	024469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-			-0-		
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-		
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-		
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-		
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
CHRISTIAN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-			-0-		
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-		
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-		
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-		
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
JAMIESON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			-0-		
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-		
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-		
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-		
01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
BURNETT-GATES				WELL #:	1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
BURNETT				WELL #:	6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
BURNETT				WELL #:	7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

-----															
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053											
SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831 - 3147			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2840 - 3040			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2668 - 2830			
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2288 - 2850			
09	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			-0-
10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
12	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2460 - 2650			
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053										
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
*11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935 - 2945			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641 - 2900			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	290304	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2925 - 2930			
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
OIL MANAGEMENT CORPORATION			620480									
BRUMLEY, FRANCES		WELL #:	A 1	RRCID ->	023677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JONES, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JONES, F. J.		WELL #:	A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JONES, F. J.		WELL #:	A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
REEDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OILWELL OPERATORS, INC.		621040										
MAGNOLIA FEE		WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-				-0-
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-				-0-
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
*01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
*02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				-0-
10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				-0-
11	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
*01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
*02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				-0-
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				-0-
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				-0-
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-				-0-
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
*01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
*02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				-0-
10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				-0-
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				-0-
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				-0-
*01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-
*02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-
*01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-
*02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2				N	-0-			-0-
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2				N	-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2				N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-			-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2				N	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-			-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2				N	-0-			-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2				N	-0-			-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2				N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2				N	-0-			-0-
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2				N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			-0-
-----															
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2				N	-0-			-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2				N	-0-			-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-			-0-
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2				N	-0-			-0-
10	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2				N	-0-			-0-
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2				N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2				N	-0-			-0-
10	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2				N	-0-			-0-
11	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2				N	-0-			-0-
*02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
ACKERMAN, C. C.		WELL #:	2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-	-0-
10		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-	-0-
11		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-	-0-
12		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-	-0-
*01		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-	-0-
*02		910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-	-0-
-----										
ACKERMAN		WELL #:	3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-	-0-
10		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-	-0-
11		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-	-0-
12		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-	-0-
*01		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-	-0-
*02		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-	-0-
-----										
CEDAR		WELL #:	1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-
10		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	-0-
11		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-	-0-
12		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	-0-
*01		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-	-0-
*02		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-
-----										
DEAN		WELL #:	1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-	-0-
10		406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-	-0-
11		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	-0-
12		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-
*01		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-	-0-
*02		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
-----										
GULF-JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-	-0-
10		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-	-0-
11		863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-	-0-
12		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-	-0-
*01		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-	-0-
*02		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-	-0-
-----										
LEON		WELL #:	1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	-0-
10		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-
11		146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-
*02		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
-----										
ROSS		WELL #:	1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-	-0-
10		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-	-0-
11		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-	-0-
12		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-	-0-
*01		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-
*02		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040							
TAYLOR FEE		WELL #: 1		RRCID -> 025328		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2			-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2			-0-
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BOLLINGER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 025329		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2			-0-
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2			-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2			-0-
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2			-0-
*01	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2			-0-
*02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2			-0-
-----									
STEED, N. A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 025330		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2			-0-
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2			-0-
11	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2			-0-
12	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2			-0-
*01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2			-0-
*02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2			-0-
-----									
TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #: 32		RRCID -> 025333		COMPL. DATE 04/27/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			-0-
10	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			-0-
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			-0-
12	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			-0-
*01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2			-0-
*02	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			-0-
-----									
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 35		RRCID -> 025336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2			-0-
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2			-0-
11	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2			-0-
12	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2			-0-
*01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 2			-0-
*02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2			-0-
-----									
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 37		RRCID -> 025338		COMPL. DATE 10/09/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2			-0-
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2			-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2			-0-
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2			-0-
*01	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2			-0-
*02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2			-0-
-----									
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 38		RRCID -> 025339		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2			-0-
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2			-0-
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2			-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2			-0-
*01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2			-0-
*02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 41	RRCID -> 025342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-	
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	
*01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	
*02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	
-----											
TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 42	RRCID -> 025343	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	
11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	
*01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	
*02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 26	RRCID -> 025345	COMPL. DATE 12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 27	RRCID -> 025346	COMPL. DATE 11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-	-0-	
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	
11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	
*01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	
*02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-	-0-	
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 5	RRCID -> 025348	COMPL. DATE 04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-	
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-	-0-	
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-	
*01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-	
*02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-	
*01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-	
*02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-	
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
*01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
*02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-		-0-	
10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-	
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-	
*02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-	
10	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-	
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-	
*01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-	
*02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		-0-	
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-	
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-	
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
*01	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-	
*02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-	
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-	
*01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-	
*02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-		-0-	
10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-		-0-	
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-		-0-	
12	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-		-0-	
*01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-		-0-	
*02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	4 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	276	X	276	-0-	-0-	-0-		276	2	N	-0-				-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-		284	2	N	-0-				-0-
11	348	X	348	-0-	-0-	-0-		348	2	N	-0-				-0-
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-		325	2	N	-0-				-0-
*01	317	X	317	-0-	-0-	-0-		317	2	N	-0-				-0-
*02	297	X	297	-0-	-0-	-0-		297	2	N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-		211	2	N	-0-				-0-
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-		222	2	N	-0-				-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-		215	2	N	-0-				-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-		221	2	N	-0-				-0-
*01	219	X	219	-0-	-0-	-0-		219	2	N	-0-				-0-
*02	200	X	200	-0-	-0-	-0-		200	2	N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-		834	2	N	-0-				-0-
10	875	X	875	-0-	-0-	-0-		875	2	N	-0-				-0-
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-		1205	2	N	-0-				-0-
12	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-		1190	2	N	-0-				-0-
*01	971	X	971	-0-	-0-	-0-		971	2	N	-0-				-0-
*02	673	X	673	-0-	-0-	-0-		673	2	N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-		311	2	N	-0-				-0-
10	421	X	421	-0-	-0-	-0-		421	2	N	-0-				-0-
11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-		1187	2	N	-0-				-0-
12	157	X	157	-0-	-0-	-0-		157	2	N	-0-				-0-
*01	415	X	415	-0-	-0-	-0-		415	2	N	-0-				-0-
*02	327	X	327	-0-	-0-	-0-		327	2	N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	948	X	948	-0-	-0-	-0-		948	2	N	-0-				-0-
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-		1045	2	N	-0-				-0-
11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-		1127	2	N	-0-				-0-
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-		1118	2	N	-0-				-0-
*01	983	X	983	-0-	-0-	-0-		983	2	N	-0-				-0-
*02	791	X	791	-0-	-0-	-0-		791	2	N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-		611	2	N	-0-				-0-
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-		651	2	N	-0-				-0-
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-		634	2	N	-0-				-0-
12	628	X	628	-0-	-0-	-0-		628	2	N	-0-				-0-
*01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-		1835	2	N	-0-				-0-
*02	519	X	519	-0-	-0-	-0-		519	2	N	-0-				-0-
-----															
BURNETT -R-				WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-		328	2	N	-0-				-0-
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-		249	2	N	-0-				-0-
11	135	X	135	-0-	-0-	-0-		135	2	N	-0-				-0-
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-				-0-
*01	311	X	311	-0-	-0-	-0-		311	2	N	-0-				-0-
*02	137	X	137	-0-	-0-	-0-		137	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
*01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
*02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2728 -	2750		
09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-				-0-
10	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				-0-
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-				-0-
12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
*01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				-0-
*02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2620 -	2660		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2618 -	2640		
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-				-0-
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-				-0-
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-				-0-
12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-				-0-
*01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-				-0-
*02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2700 -	2731		
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-				-0-
10	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-				-0-
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-				-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-
*01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-				-0-
*02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-				-0-
-----															
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF.	2662 -	2722		
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-				-0-
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-				-0-
12	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-
*01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
*02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF.	2594 -	2654		
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-				140
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
*01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				140
*02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-				140

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-	-0-
10	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-	-0-	-0-
11	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-
12	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 - 2637
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 - 2643
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 - 2558
09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 - 2454
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720
09	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-
10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-	-0-	-0-
12	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040  
 TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
10		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
11		423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
12		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
*01		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
*02		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-

-----  
 TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

09		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
10		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
11		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
12		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
*01		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
*02		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-

-----  
 TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

09		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
10		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
12		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-
*01		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
*02		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-

-----  
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

09		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
10		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
11		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
12		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
*01		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
*02		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-

-----  
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

09		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
10		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
11		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
12		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
*01		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
*02		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-

-----  
 PABLO ENERGY II, LLC 631643  
 JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

09		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
11		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
12		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
01		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
*02		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795						
MEERS				WELL #: 1	RRCID -> 023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SANFORD				WELL #: D 3	RRCID -> 023928	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JOHNSON				WELL #: Y 1Y	RRCID -> 024953	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
JOHNSON				WELL #: K 1	RRCID -> 024954	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PHILLIPS -C-				WELL #: 1	RRCID -> 025073	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
YAKE				WELL #: 2	RRCID -> 025220	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEERS				WELL #: 1A	RRCID -> 078812	COMPL. DATE 08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 2500 - 2600	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465												
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	-0-
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-	-0-
*02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-	-0-
-----												
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	-0-
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	-0-
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-
*02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-
-----												
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-	-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-	-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-	-0-
12	651 N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-	-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-	-0-
-----												



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
DAUER		WELL #: B 1		RRCID -> 023192		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-		509 3		N	-0-		-0-
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-		497 3		N	-0-		-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-		335 3		N	-0-		-0-
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-		327 3		N	-0-		-0-
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-		608 3		N	-0-		-0-
*02	553 X	553	-0-	-0-	-0-		553 3		N	-0-		-0-
-----												
JORDAN		WELL #: A 1		RRCID -> 023220		COMPL. DATE 01/13/1931		TOTAL DEPTH 2346		PERF. N/A		
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-		405 3		N	-0-		-0-
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-		410 3		N	-0-		-0-
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-		513 3		N	-0-		-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-		556 3		N	-0-		-0-
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-		365 3		N	-0-		-0-
*02	312 X	312	-0-	-0-	-0-		312 3		N	-0-		-0-
-----												
MONGOLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 023224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	693 X	693	-0-	-0-	-0-		693 3		N	-0-		-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-		661 3		N	-0-		-0-
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-		629 3		N	-0-		-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-		633 3		N	-0-		-0-
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-		616 3		N	-0-		-0-
*02	543 X	543	-0-	-0-	-0-		543 3		N	-0-		-0-
-----												
TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 023232		COMPL. DATE 03/18/1928		TOTAL DEPTH 2518		PERF. N/A		
09	667 X	667	-0-	-0-	-0-		667 3		N	-0-		-0-
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-		759 3		N	-0-		-0-
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-		786 3		N	-0-		-0-
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-		842 3		N	-0-		-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-		597 3		N	-0-		-0-
*02	563 X	563	-0-	-0-	-0-		563 3		N	-0-		-0-
-----												
CHADWICK		WELL #: 1		RRCID -> 023246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-		413 3		N	-0-		-0-
10	378 X	378	-0-	-0-	-0-		378 3		N	-0-		-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-		404 3		N	-0-		-0-
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-		417 3		N	-0-		-0-
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-		38 3		N	-0-		-0-
*02	103 X	103	-0-	-0-	-0-		103 3		N	-0-		-0-
-----												
MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 023247		COMPL. DATE 04/18/1931		TOTAL DEPTH 2593		PERF. N/A		
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-		374 3		N	-0-		-0-
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-		406 3		N	-0-		-0-
11	232 X	232	-0-	-0-	-0-		232 3		N	-0-		-0-
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-		282 3		N	-0-		-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-		376 3		N	-0-		-0-
*02	348 X	348	-0-	-0-	-0-		348 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 3		RRCID -> 023666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	540 N	156	-0-	-384	-0-		156 3		N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 3		N	-0-		-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-		233 3		N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
02	308 N	207	-0-	-101	-0-		207 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
-----													
BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3		N	-0-			-0-
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
*02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
-----													
BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
-----													
BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
*02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
-----													
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*02	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
-----													
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
10	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-			-0-
11	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
*02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
-----												
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
11	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
*02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
-----												
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
12	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
-----												
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-			-0-
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-			-0-
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	N	-0-			-0-
01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-			-0-
*02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-			-0-
10	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
*02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
10	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
*02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
11	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
*02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-			-0-
10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-			-0-
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
12	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
*02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-			-0-
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-
11	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
*02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
-----												
RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-			-0-
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
12	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
*02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3	N	-0-			-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3	N	-0-			-0-
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-			-0-
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	N	-0-			-0-
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
*02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
-----												
SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N	-0-			-0-
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3	N	-0-			-0-
11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
*02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
-----												
SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
*02	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	-0-
11	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-	-0-
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	-0-
*02	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-	-0-
-----												
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-	-0-
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-	-0-
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	-0-
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	-0-
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-	-0-
*02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-
-----												
PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-
10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-	-0-
11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-
12	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-	-0-
*02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
11	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
*02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
-----												
COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
*02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
-----												
COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
*02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
*02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
10	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
12	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
*02	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 3			N	-0-			-0-
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 3			N	-0-			-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3			N	-0-			-0-
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3			N	-0-			-0-
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3			N	-0-			-0-
*02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3			N	-0-			-0-
-----													
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	14 1	209 3		N	-0-			-0-
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3		N	-0-			-0-
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 3		N	-0-			-0-
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3		N	-0-			-0-
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	9 1	236 3		N	-0-			-0-
*02	232 X	232	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3		N	-0-			-0-
-----													
SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	55 1	832 3		N	-0-			-0-
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	54 1	897 3		N	-0-			-0-
11	854 X	854	-0-	-0-	-0-	50 1	804 3		N	-0-			-0-
12	877 X	877	-0-	-0-	-0-	42 1	835 3		N	-0-			-0-
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	38 1	1032 3		N	-0-			-0-
*02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	34 1	885 3		N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	2220 N	1880	-0-	-340	-0-	1880 3			N	-0-			-0-
10	2480 N	1798	-0-	-682	-0-	1798 3			N	-0-			-0-
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3			N	-0-			-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3			N	-0-			-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3			N	-0-			-0-
02	2408 N	1581	-0-	-827	-0-	1581 3			N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3			N	-0-			-0-
10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3			N	-0-			-0-
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3			N	-0-			-0-
12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3			N	-0-			-0-
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-		-0-
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-		-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
01	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3	N	-0-		-0-
*02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
-----											
BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-		-0-
10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-		-0-
11	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-		-0-
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-		-0-
*02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
-----											
BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3	N	-0-		-0-
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-		-0-
11	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-		-0-
12	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-		-0-
01	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
*02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
10	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-		-0-
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
*02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
-----											
BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A
09	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
10	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-
12	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-		-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
*02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A				
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-				-0-
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-				-0-
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-				-0-
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-				-0-
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-				-0-
*02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-				-0-
-----															
BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-				-0-
10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-				-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-				-0-
12	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-				-0-
01	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-				-0-
*02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-				-0-
-----															
CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A				
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-				-0-
10	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-				-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-				-0-
*02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-				-0-
-----															
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A				
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-				-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	344	3		N	-0-				-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-				-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-				-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-				-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-				-0-
-----															
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A				
09	656 X	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-				-0-
10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-				-0-
11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-				-0-
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-				-0-
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-				-0-
*02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	558 X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	240 X	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	256 X	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A		
09	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	807 X	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	539 X	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A		
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAIDUK				WELL #:	1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HERBER				WELL #:	G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HODGES				WELL #:	2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
JENDRUSCH				WELL #:	1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A
09	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KALKA				WELL #:	1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MCCONNELL -J-				WELL #:	1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-	
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-	
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-	
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-	
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-	
*02	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-	
11	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-	
12	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-	
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
*02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
09	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-		-0-	
10	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-	
11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-	
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-	
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-	
*02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-	
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A	
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-		-0-	
10	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-		-0-	
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-		-0-	
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-		-0-	
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-		-0-	
*02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		-0-	
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A	
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-	
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-	
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-	
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-	
*02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
-----												
MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
*02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST  
PANTERA ENERGY COMPANY  
MACKIE

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 638486  
WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN -B-

WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	-0-

MATHERS

WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-	-0-
11	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	-0-	-0-
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-

OSBORNE

WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-	-0-	-0-
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PAN

WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-

PAN

WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/28/2021

PICKENS

WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/17/2021

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A				
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A				
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A				
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A				
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
THORNBERG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-		1233 3		N	-0-		-0-
10	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-		1257 3		N	-0-		-0-
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-		1112 3		N	-0-		-0-
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-		1216 3		N	-0-		-0-
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-		1097 3		N	-0-		-0-
*02	684 X	684	-0-	-0-	-0-		684 3		N	-0-		-0-
-----												
UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-		514 3		N	-0-		-0-
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-		599 3		N	-0-		-0-
11	535 X	535	-0-	-0-	-0-		535 3		N	-0-		-0-
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-		614 3		N	-0-		-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-		654 3		N	-0-		-0-
*02	62 X	62	-0-	-0-	-0-		62 3		N	-0-		-0-
-----												
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
09	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-		1057 3		N	-0-		-0-
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-		1092 3		N	-0-		-0-
11	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-		1021 3		N	-0-		-0-
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-		1065 3		N	-0-		-0-
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		1256 3		N	-0-		-0-
*02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-		1204 3		N	-0-		-0-
-----												
URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A	
09	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-		1027 3		N	-0-		-0-
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-		1366 3		N	-0-		-0-
11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-		1177 3		N	-0-		-0-
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-		617 3		N	-0-		-0-
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-		886 3		N	-0-		-0-
*02	969 X	969	-0-	-0-	-0-		969 3		N	-0-		-0-
-----												
URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-		3267 3		N	-0-		-0-
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		3193 3		N	-0-		-0-
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-		3172 3		N	-0-		-0-
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		2926 3		N	-0-		-0-
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-		2357 3		N	-0-		-0-
*02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-		2605 3		N	-0-		-0-
-----												
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	298 X	298	-0-	-0-	-0-		298 3		N	-0-		-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-		348 3		N	-0-		-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-		263 3		N	-0-		-0-
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-		311 3		N	-0-		-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-		203 3		N	-0-		-0-
*02	271 X	271	-0-	-0-	-0-		271 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-		-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		Y	-0-		-0-
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-		-0-
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-		-0-
01		713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3		Y	-0-		-0-
02		644 N	569	-0-	-75	-0-	569 3		Y	-0-		-0-
-----												
CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A	
09		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
10		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
11		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
12		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
01		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
*02		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
-----												
WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A	
09		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
10		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
11		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
12		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
01		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
*02		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
-----												
WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-		-0-
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		Y	-0-		-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		Y	-0-		-0-
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		Y	-0-		-0-
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		Y	-0-		-0-
02		644 N	625	-0-	-19	-0-	625 3		Y	-0-		-0-
-----												
WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
10		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
11		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
12		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
01		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
*02		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
-----												
WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A	
09		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
10		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-
11		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
12		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
01		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
*02		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-
-----												
WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A	
09		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
10		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
11		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
12		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
01		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
*02		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
*02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
-----												
BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			-0-
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
-----												
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-			-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-			-0-
*02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
-----												
ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3	N	-0-			-0-
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3	N	-0-			-0-
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-			-0-
*02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
10	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-			-0-
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3	N	-0-			-0-
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-			-0-
*02	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
10	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
11	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
01	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
*02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-					-0-
10	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	1443	3		N	-0-					-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-					-0-
12	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	1504	3		N	-0-					-0-
01	1457 N	642	-0-	-815	-0-	642	3		N	-0-					-0-
02	1568 N	40	-0-	-1528	-0-	40	3		N	-0-					-0-
-----															
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-					-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					-0-
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					-0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-					-0-
*02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-					-0-
-----															
FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2880	-	3320	
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-					-0-
10	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-					-0-
11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-					-0-
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-					-0-
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-					-0-
*02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-					-0-
-----															
HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-					-0-
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-					-0-
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-					-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-					-0-
01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-					-0-
*02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-					-0-
-----															
HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-					-0-
10	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-					-0-
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-					-0-
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-					-0-
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-					-0-
*02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-					-0-
-----															
JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-					-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-					-0-
11	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-					-0-
12	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-					-0-
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-					-0-
*02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-					-0-
-----															
MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	N/A			
09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-					-0-
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-					-0-
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-					-0-
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-					-0-
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-					-0-
*02	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3		N	-0-	-0-
10	1736 N	1073	-0-	-663	-0-	1073	3		N	-0-	-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-	-0-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-	-0-
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-	-0-
*02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-	-0-
-----											
MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-	-0-
10	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-	-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-	-0-
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-	-0-
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-	-0-
*02	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-	-0-
-----											
PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-	-0-
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-	-0-
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-	-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-
01	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	-0-
*02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-	-0-
-----											
STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		N	-0-	-0-
10	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-	-0-
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-	-0-
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-	-0-
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-	-0-
*02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-	-0-
-----											
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220
09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-	-0-
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-	-0-
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-	-0-
12	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-	-0-
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-	-0-
*02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-	-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-	-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-	-0-
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-	-0-
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-	-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-	-0-
*02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-	-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-	-0-
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-	-0-
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-	-0-
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-	-0-
01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-	-0-
*02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	932 X	932	-0-	-0-	-0-		932 3		N	-0-		-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-		652 3		N	-0-		-0-
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-		934 3		N	-0-		-0-
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-		944 3		N	-0-		-0-
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-		828 3		N	-0-		-0-
*02	838 X	838	-0-	-0-	-0-		838 3		N	-0-		-0-
-----												
MICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-		447 3		N	-0-		-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-		375 3		N	-0-		-0-
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-		412 3		N	-0-		-0-
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-		416 3		N	-0-		-0-
01	414 X	414	-0-	-0-	-0-		414 3		N	-0-		-0-
*02	338 X	338	-0-	-0-	-0-		338 3		N	-0-		-0-
-----												
CECIL				WELL #:	1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-		414 3		N	-0-		-0-
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-		517 3		N	-0-		-0-
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-		717 3		N	-0-		-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-		436 3		N	-0-		-0-
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-		790 3		N	-0-		-0-
*02	444 X	444	-0-	-0-	-0-		444 3		N	-0-		-0-
-----												
CECIL				WELL #:	2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BIVINS				WELL #:	1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, E. B.				WELL #:	1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, E. B.				WELL #:	B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-		1371 3		N	-0-		-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-		1355 3		N	-0-		-0-
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		1272 3		N	-0-		-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-		1293 3		N	-0-		-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-		1259 3		N	-0-		-0-
*02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-		1120 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-				-0-					
10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-				-0-					
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-				-0-					
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-				-0-					
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-				-0-					
*02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-				-0-					
BIVINS												WELL #:	1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
BOWERS, J. B.												WELL #:	3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-				-0-					
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-					
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-				-0-					
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-					
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-				-0-					
*02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-				-0-					
WEYMOUTH												WELL #:	S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
WEYMOUTH												WELL #:	6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-				-0-					
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-				-0-					
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-				-0-					
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-				-0-					
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-				-0-					
*02	864 X	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-				-0-					
MCDOWELL -186-												WELL #:	1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-				-0-					
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-				-0-					
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-				-0-					
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-				-0-					
01	857 X	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-				-0-					
*02	936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-				-0-					
ALLEN												WELL #:	2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-				-0-					
10	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-				-0-					
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-				-0-					
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-				-0-					
01	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-				-0-					
*02	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
ANSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N	-0-			-0-
10	2635 N	1855	-0-	-780	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3		N	-0-			-0-
12	2635 N	2364	-0-	-271	-0-	2364 3		N	-0-			-0-
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		N	-0-			-0-
02	2464 N	2103	-0-	-361	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
-----												
BECKER		WELL #: 1		RRCID -> 025495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
10	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
12	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
01	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-			-0-
*02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
-----												
BROWN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 025503		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRUMLEY		WELL #: 3		RRCID -> 025507		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
*02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
-----												
RICKY B		WELL #: 2		RRCID -> 025508		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
10	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	-0-			-0-
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		N	-0-			-0-
*02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
-----												
BRUMLEY-RYAN		WELL #: 1		RRCID -> 025511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		N	-0-			-0-
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3		N	-0-			-0-
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	-0-			-0-
01	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
*02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT G		WELL #: 1		RRCID -> 025514		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
*02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
COFFEE		WELL #:		A	1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
COFFEE		WELL #:		H	1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A		
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-				-0-
10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-				-0-
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-				-0-
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-				-0-
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-				-0-
*02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-				-0-
-----															
COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	3		N	-0-				-0-
10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-				-0-
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-				-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-				-0-
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-				-0-
*02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-				-0-
-----															
COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-				-0-
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-				-0-
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-				-0-
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-				-0-
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	3		N	-0-				-0-
*02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-				-0-
-----															
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	N/A			
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-				-0-
10	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-				-0-
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-				-0-
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-				-0-
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-				-0-
*02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-				-0-
-----															
FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FUQUA		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
		WELL #: 2		RRCID -> 025533		COMPL. DATE 05/08/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	682 N	4	-0-	-678	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	588 N	9	-0-	-579	-0-	9	3			N	-0-					-0-
-----																
FUQUA		WELL #: 3		RRCID -> 025534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
-----																
FUQUA		WELL #: 4		RRCID -> 025535		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
-----																
GEARHART		WELL #: 1		RRCID -> 025537		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
-----																
GEARY		WELL #: 1		RRCID -> 025538		COMPL. DATE 03/17/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
-----																
HARDWICK		WELL #: 1		RRCID -> 025540		COMPL. DATE 04/15/1945		TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HARRISON		WELL #: B 2		RRCID -> 025543		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-				-0-
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-				-0-
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-				-0-
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-				-0-
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-				-0-
*02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-				-0-
-----															
HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF.	2905 -	3148		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-				-0-
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-				-0-
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-				-0-
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-				-0-
*02	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-				-0-
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-				-0-
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-				-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-				-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-				-0-
*02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-				-0-
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-				-0-
11	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-				-0-
12	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-				-0-
01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-				-0-
*02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-				-0-
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-				-0-
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-				-0-
12	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-				-0-
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-				-0-
*02	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JONES, C. R.		WELL #: E 1		RRCID -> 025559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-				-0-
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-				-0-
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-				-0-
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				-0-
-----															
JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 025560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-				-0-
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-				-0-
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-				-0-
12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-				-0-
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-				-0-
*02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-				-0-
-----															
JONES-RYAN		WELL #: 1		RRCID -> 025561		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 025562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
10	1333 N	613	-0-	-720	-0-	613	3			N	-0-				-0-
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-				-0-
12	1395 N	675	-0-	-720	-0-	675	3			N	-0-				-0-
01	620 N	302	-0-	-318	-0-	302	3			N	-0-				-0-
02	1484 N	1252	-0-	-232	-0-	1252	3			N	-0-				-0-
-----															
KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 025563		COMPL. DATE 04/01/1953		TOTAL DEPTH 2785		PERF. N/A					
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-				-0-
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				-0-
-----															
KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 025564		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-				-0-
10	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-				-0-
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-				-0-
12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-				-0-
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-				-0-
*02	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-				-0-
-----															
LANE, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 025566		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-				-0-
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-				-0-
11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-				-0-
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-				-0-
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-				-0-
*02	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-				-0-
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-				-0-
11	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-				-0-
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-				-0-
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-				-0-
*02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-				-0-
-----															
MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	-0-	4815	3		N	-0-				-0-
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-				-0-
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	4797	3		N	-0-				-0-
12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	-0-	5145	3		N	-0-				-0-
01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	-0-	5048	3		N	-0-				-0-
*02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	-0-	4532	3		N	-0-				-0-
-----															
MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-				-0-
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-				-0-
11	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-				-0-
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-				-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-				-0-
*02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-				-0-
-----															
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-				-0-
10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-				-0-
11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-				-0-
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-				-0-
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-				-0-
*02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-				-0-
-----															
OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-				-0-
10	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-				-0-
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-				-0-
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-				-0-
01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-				-0-
*02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-				-0-
-----															
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-				-0-
10	782 X	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-				-0-
11	998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-				-0-
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-				-0-
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-				-0-
*02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-				-0-
-----															
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-				-0-
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-				-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-				-0-
*02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
10	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
12	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
*02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

09	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			-0-
*02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-			-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-
12	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
*02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
*02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
10	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
11	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
12	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
*02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
12	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
*02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
SEAGRAVES		WELL #:		1		RRCID -> 025616		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	1998	-0-	-203	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
01	1333 N	66	-0-	-1267	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	2184 N	1266	-0-	-918	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
-----																
SHARY		WELL #:		1		RRCID -> 025617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
-----																
SIMMONS		WELL #:		B 1		RRCID -> 025618		COMPL. DATE 08/07/1945		TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SMITH, F. E.		WELL #:		1		RRCID -> 025620		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	392 N	302	-0-	-90	-0-	302	3			N	-0-					-0-
-----																
SMITH M		WELL #:		1		RRCID -> 025623		COMPL. DATE 02/24/1939		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
-----																
SNEED		WELL #:		20		RRCID -> 025624		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
-----																
SNEED A		WELL #:		21		RRCID -> 025625		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-	-0-	
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-	-0-	
11	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-	-0-	
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-	-0-	
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-	-0-	
*02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-	-0-	
-----												
SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A	
09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-	-0-	
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-	-0-	
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-	-0-	
12	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-	-0-	
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-	
*02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-	
-----												
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A	
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-	-0-	
10	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1283	3		N	-0-	-0-	
11	2400 N	2396	-0-	-4	-0-	2396	3		N	-0-	-0-	
12	2170 N	1973	-0-	-197	-0-	1973	3		N	-0-	-0-	
01	1271 N	52	-0-	-1219	-0-	52	3		N	-0-	-0-	
02	2240 N	1168	-0-	-1072	-0-	1168	3		N	-0-	-0-	
-----												
TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A	
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-	-0-	
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-	-0-	
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	-0-	
12	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-	-0-	
01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-	-0-	
*02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-	-0-	
-----												
THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3		N	-0-	-0-	
10	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-	-0-	
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3		N	-0-	-0-	
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3		N	-0-	-0-	
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3		N	-0-	-0-	
*02	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
-----													
WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2868 - 3235	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
01	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
*02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
-----													
YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
10	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
01	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
*02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
-----													
SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A	
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	3		N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	404	3		N	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
01	620 N	375	-0-	-245	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY PURE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 2		RRCID -> 031691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
*02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE		WELL #: 4		RRCID -> 042831		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 2788 - 2860		
09	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-			-0-
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
AVERY		WELL #: 1 A		RRCID -> 056396		COMPL. DATE 09/20/1973		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2774 - 3103		
09	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-			-0-
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
11	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
*02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
-----												
CREED		WELL #: 1 A		RRCID -> 058066		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 3262		PERF. 2953 - 3262		
09	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-			-0-
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-			-0-
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3	N	-0-			-0-
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3	N	-0-			-0-
01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
*02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 060553		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 3221 - 3292		
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-			-0-
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-			-0-
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-
01	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
*02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #: 5		RRCID -> 076869		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 3436		PERF. 3264 - 3295		
09	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3	N	-0-			-0-
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
11	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			-0-
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-			-0-
*02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #: 6		RRCID -> 076870		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3164 - 3354		
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
10	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	3	N	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
12	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	3	N	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-
02	812 N	665	-0-	-147	-0-	665	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----													
ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280		
09		2283 X		2283	-0-	-0-	-0-	2283 3		N	-0-	-0-	
10		2752 X		2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-	-0-	
11		4622 X		4622	-0-	-0-	-0-	4622 3		N	-0-	-0-	
12		4310 X		4310	-0-	-0-	-0-	4310 3		N	-0-	-0-	
01		4060 X		4060	-0-	-0-	-0-	4060 3		N	-0-	-0-	
*02		4208 X		4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		N	-0-	-0-	
-----													
GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895		
09		440 X		440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-	
10		431 X		431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	-0-	
11		255 X		255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-	
12		234 X		234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-	
01		229 X		229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-	
*02		306 X		306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-	
-----													
MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A		
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		9 X		9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
11		8 X		8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-	
12		9 X		9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
01		10 X		10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
*02		60 X		60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-	
-----													
KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832		
09		1069 X		1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-	-0-	
10		1063 X		1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-	-0-	
11		1018 X		1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-	-0-	
12		1057 X		1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-	-0-	
01		1039 X		1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-	-0-	
*02		903 X		903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-	-0-	
-----													
SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 - 2834		
09		212 X		212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-	
10		214 X		214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-	
11		192 X		192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-	
12		210 X		210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-	
01		177 X		177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-	
*02		115 X		115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-	
-----													
JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 - 2490		
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2658 - 2744
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2786 - 2868
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-	-0-
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-	-0-
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-	-0-
12	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-	-0-
01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-	-0-
*02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-	-0-
-----											
COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 1200 - 1270
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 - 3268
09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-	-0-
10	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-	-0-
11	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-	-0-
12	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-	-0-
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-	-0-
*02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-	-0-
-----											
BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2890 - 2960
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-	-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-	-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-	-0-
*02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-	-0-
-----											
WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-	-0-
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-	-0-
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-	-0-
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-	-0-
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-	-0-
*02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-	-0-
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-	-0-
11	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-	-0-
12	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-	-0-
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-	-0-
*02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-	-0-
-----												
BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247	
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-	-0-
10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-	-0-
11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-	-0-
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-	-0-
01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-	-0-
*02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-	-0-
-----												
COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370	
09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	-0-
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	-0-
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	-0-
*02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
-----												
BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3			N	-0-		-0-
10	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3			N	-0-		-0-
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3			N	-0-		-0-
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-		-0-
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3			N	-0-		-0-
*02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-		-0-
-----												
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774	
09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3			N	-0-		-0-
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3			N	-0-		-0-
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 3			N	-0-		-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 3			N	-0-		-0-
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3			N	-0-		-0-
*02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3			N	-0-		-0-
-----												
TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096	
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-		-0-
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-		-0-
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-		-0-
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-		-0-
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-		-0-
*02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-		-0-
-----												
POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170	
09	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3			N	-0-		-0-
10	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3			N	-0-		-0-
11	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3			N	-0-		-0-
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3			N	-0-		-0-
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3			N	-0-		-0-
*02	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3			N	-0-		-0-
-----												
SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356	
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3			N	-0-		-0-
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3			N	-0-		-0-
11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3			N	-0-		-0-
12	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3			N	-0-		-0-
01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3			N	-0-		-0-
*02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3			N	-0-		-0-
-----												
BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 - 2954	
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-		-0-
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-		-0-
11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-		-0-
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-		-0-
*02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	3293 - 3404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 - 3113			
09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3				N	-0-			-0-
10	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3				N	-0-			-0-
11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3				N	-0-			-0-
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3				N	-0-			-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3				N	-0-			-0-
*02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3				N	-0-			-0-
-----															
O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 - 2634			
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3				N	-0-			-0-
10	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3				N	-0-			-0-
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3				N	-0-			-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3				N	-0-			-0-
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3				N	-0-			-0-
*02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3				N	-0-			-0-
-----															
MCDOWELL C		WELL #:		C 7	RRCID ->	152087	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3040 - 3270			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2021															
-----															
LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF.	2214 - 2400			
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-			-0-
10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3				N	-0-			-0-
11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3				N	-0-			-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3				N	-0-			-0-
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3				N	-0-			-0-
*02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3				N	-0-			-0-
-----															
BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2705 - 2829			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2646 - 2780			
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3				N	-0-			-0-
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3				N	-0-			-0-
11	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3				N	-0-			-0-
12	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3				N	-0-			-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3				N	-0-			-0-
*02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3093 - 3270
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3				-0-
11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3				-0-
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3				-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3				-0-
*02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3				-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2688 - 2790
09	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3				-0-
10	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3				-0-
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3				-0-
12	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3				-0-
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3				-0-
*02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3				-0-
-----											
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 - 3498
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3				-0-
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3				-0-
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3				-0-
12	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3				-0-
01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3				-0-
*02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3				-0-
-----											
WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279
09	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3				-0-
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3				-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3				-0-
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3				-0-
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3				-0-
*02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3				-0-
-----											
BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662
09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3				-0-
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3				-0-
11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3				-0-
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3				-0-
01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3				-0-
*02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3				-0-
-----											
CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055
09	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3				-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3				-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3				-0-
12	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3				-0-
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3				-0-
*02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
MYERS		WELL #: 2		RRCID -> 162710		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-		-0-
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-		-0-
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-		-0-
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-		-0-
01	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-		-0-
*02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-		-0-
-----												
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 162784		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760				
09	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-		-0-
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-		-0-
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-		-0-
12	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-		-0-
*02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
-----												
DEAHL, G. W. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 163102		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760				
09	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-		-0-
11	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-
*02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
-----												
HAYS TRUST		WELL #: 107		RRCID -> 163516		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064				
09	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-		-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-		-0-
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-		-0-
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		-0-
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-		-0-
*02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-
-----												
BRELSFORD		WELL #: 2		RRCID -> 163758		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
*02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
-----												
MONGOLE		WELL #: 1R		RRCID -> 164742		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719				
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
*02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
-----												
BEDNORZ ESTATE		WELL #: 1R		RRCID -> 164744		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704				
09	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		-0-
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-
11	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-		-0-
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
*02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
BURNETT M		WELL #: M 2		RRCID -> 165222		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2818 - 3103		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 3		N	-0-			-0-
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 3		N	-0-			-0-
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 3		N	-0-			-0-
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3		N	-0-			-0-
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILBAR		WELL #: 4		RRCID -> 165559		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 2657 - 2993		
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
10	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
*02	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
-----												
MORTON		WELL #: 5		RRCID -> 166021		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2855 - 3056		
09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUFF -0-		WELL #: 1R		RRCID -> 166473		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2481 - 2687		
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-			-0-
10	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3		Y	-0-			-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	504 3		Y	-0-			-0-
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3		Y	-0-			-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 3		Y	-0-			-0-
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	428 3		Y	-0-			-0-
-----												
DOWD		WELL #: 1R		RRCID -> 166536		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2523 - 2815		
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
*02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
-----												
SMITH, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 166910		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 3090 - 3450		
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		N	-0-			-0-
01	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
*02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-			-0-
-----												
SHERIDAN		WELL #: 3R		RRCID -> 167478		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 2887		PERF. 2684 - 2822		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	2546 - 3354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
10		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
11		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
12		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
01		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
*02		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
-----													
SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3100 - 3500	
09		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
10		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
11		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
12		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
01		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
*02		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
-----													
BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900 - 3300	
09		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
10		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
11		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		N	-0-			-0-
12		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		N	-0-			-0-
01		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
*02		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
-----													
SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 - 3268	
09		302 X	302	-0-	-0-	-0-	19 1	283 3	N	-0-			-0-
10		303 X	303	-0-	-0-	-0-	17 1	286 3	N	-0-			-0-
11		248 X	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 3	N	-0-			-0-
12		264 X	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	N	-0-			-0-
01		314 X	314	-0-	-0-	-0-	11 1	303 3	N	-0-			-0-
*02		253 X	253	-0-	-0-	-0-	9 1	244 3	N	-0-			-0-
-----													
KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 - 2772	
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3		N	-0-			-0-
10		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3		N	-0-			-0-
11		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
12		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
01		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 3		N	-0-			-0-
*02		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-			-0-
-----													
HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 - 2948	
09		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
10		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
11		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
12		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
01		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
*02		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
-----													
PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2629 - 2797	
09		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
10		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
11		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-
12		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-			-0-
01		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
*02		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 -	2761	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
*02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
-----													
POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 -	2728	
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
-----													
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 -	2762	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 -	3081	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 -	3435	
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
-----													
WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 -	3380	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 -	3400	
09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
*02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FUQUA				WELL #: 5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 - 3400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	388	-0-	388	388	388	3		N	-0-		-0-	
-----													
YOUNG, J. H.				WELL #: 3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550		
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-	
10	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-		-0-	
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-		-0-	
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-		-0-	
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-		-0-	
*02	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-	
-----													
LUCKHARDT				WELL #: 3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319		
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-	
10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-	
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-	
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-	
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-	
*02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-	
-----													
FUQUA				WELL #: 6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300		
09	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-		-0-	
10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-		-0-	
11	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-		-0-	
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		-0-	
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-		-0-	
*02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-		-0-	
-----													
KEMPSON				WELL #: 204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098		
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3		N	-0-		-0-	
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-		-0-	
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		N	-0-		-0-	
12	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-		-0-	
01	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-		-0-	
*02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-		-0-	
-----													
STEWART, A. A.				WELL #: 203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 - 3098		
09	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-		-0-	
10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-		-0-	
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-		-0-	
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-		-0-	
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-		-0-	
*02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-		-0-	
-----													
TAYLOR -A-				WELL #: 2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100		
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-		-0-	
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-		-0-	
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-		-0-	
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-		-0-	
01	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-		-0-	
*02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3250 - 3500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-
10		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
11		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-
12		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-		-0-
01		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-		-0-
*02		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-		-0-
-----													
BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 - 3200	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2736 - 3150	
09		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-		-0-
10		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
11		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-		-0-
12		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-		-0-
01		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-		-0-
*02		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-		-0-
-----													
BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2605 - 3100	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2807 - 3399	
09		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
10		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-
11		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
12		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
01		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
*02		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
-----													
TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2840 - 3250	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2780 - 3068	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 -	2526		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
11		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
12		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
01		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*02		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
-----														
VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 -	3360		
09		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
01		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*02		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
-----														
READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 -	3367		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3183 -	3405		
09		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
10		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
11		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
12		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
01		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
*02		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
-----														
JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2780 -	3055		
09		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
10		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
11		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
12		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
01		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
*02		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
-----														
NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3142 -	3402		
09		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
01		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*02		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
-----														
BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF. 2646 -	2770		
09		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
10		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
11		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
12		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
*02		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 2656 -	3358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
10		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
11		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
12		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
01		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
*02		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
-----													
DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2352 -	2848	
09		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
10		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
11		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
12		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
01		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
*02		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
-----													
MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2840 -	2994	
09		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
10		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
11		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
12		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-
01		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
*02		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2672 -	2836	
09		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
10		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
11		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
12		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
01		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
*02		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
-----													
COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 -	2760	
09		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
10		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
11		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
12		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
01		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
*02		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
-----													
COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 -	3027	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 -	3398	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WELLS -A-		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #:		1R	RRCID -> 184244	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 2960	PERF. 2628	-	2862				
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
12	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
*02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
-----												
WELL #:		1R	RRCID -> 184411	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2480	-	2700				
09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
*02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
-----												
WELL #:		3	RRCID -> 185208	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3052	-	3220				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WELL #:		2	RRCID -> 185656	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2686	-	3000				
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		N	-0-			-0-
10	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
11	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3		N	-0-			-0-
01	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
*02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
-----												
WELL #:		2	RRCID -> 185659	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH 3359	PERF. 3100	-	3359				
09	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
*02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
-----												
WELL #:		3242	RRCID -> 185662	COMPL. DATE 11/13/2001	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3336	-	3550				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WELL #:		6	RRCID -> 185788	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 3513	PERF. 3255	-	3513				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3					-0-
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3					-0-
11	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3					-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3					-0-
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3					-0-
*02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3					-0-
-----												
MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511	
09	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-		-0-
10	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3		N	-0-		-0-
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3		N	-0-		-0-
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-		-0-
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		N	-0-		-0-
*02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-		-0-
-----												
FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333	
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		-0-
11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-
*02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657	
09	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-		-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-		-0-
*02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-		-0-
-----												
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600	
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3		N	-0-		-0-
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-		-0-
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3		N	-0-		-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-		-0-
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-		-0-
*02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST  
PANTERA ENERGY COMPANY  
OLSSON

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
//CONT.// 638486  
WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A.

WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

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

MAKEIG, ELLA

WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021

ATCHESON

WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

NISBETT

WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

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

READ -C-

WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I"

WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2592 - 2674
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2588 - 2640
09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		-0-
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
*02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
-----												
TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2917 - 3230
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-
10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-		-0-
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		N	-0-		-0-
12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-		-0-
01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-		-0-
*02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3		N	-0-		-0-
-----												
BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2548 - 2640
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-
11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-		-0-
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2127 - 2610
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-		-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-		-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
*02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-		-0-
-----												
TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2736 - 3110
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3		N	-0-		-0-
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3		N	-0-		-0-
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3		N	-0-		-0-
12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3		N	-0-		-0-
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3		N	-0-		-0-
*02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3		N	-0-		-0-
-----												
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF.	3348 - 3452
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
*02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3251 - 3445
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-	-0-
10		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-	-0-
11		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-	-0-
12		902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-	-0-
01		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-	-0-
*02		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-	-0-
-----												
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3294 - 3532
09		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	-0-
10		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	-0-
11		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	-0-
12		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-
01		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-	-0-
*02		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-	-0-
-----												
DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3238 - 3426
09		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	-0-
10		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-	-0-
11		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-	-0-
12		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-	-0-
01		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-	-0-
*02		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-	-0-
-----												
SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2272 - 2804
09		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-	-0-
10		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-	-0-
11		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	-0-
12		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	-0-
01		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	-0-
*02		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-	-0-
-----												
WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF.	2011 - 2351
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-	-0-
10		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-	-0-
11		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-	-0-
12		3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238	3		N	-0-	-0-
01		3441 X	419	-0-	-3022	-0-	419	3		N	-0-	-0-
02		3108 X	2328	-0-	-780	-0-	2328	3		N	-0-	-0-
-----												
PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2124 - 2693
09		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-	-0-
10		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-	-0-
11		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-	-0-
12		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-	-0-
01		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-	-0-
*02		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-	-0-
-----												
RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2760 - 3117
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2924 - 0			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2872 - 3047			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2218 - 2775			
09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
01	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
*02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
-----															
FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2483 - 4804			
09	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
12	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
*02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
-----															
CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2194 - 2800			
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
10	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
12	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
01	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
*02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
-----															
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2205 - 2780			
09	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
*02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
-----															
DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2228 - 2740			
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY KELLY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
		WELL #:	2	RRCID -> 217084	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		127 X	127	-0-	-0-	127 3			-0-
10		219 X	219	-0-	-0-	219 3			-0-
11		133 X	133	-0-	-0-	133 3			-0-
12		98 X	98	-0-	-0-	98 3			-0-
01		466 X	466	-0-	-0-	466 3			-0-
*02		394 X	394	-0-	-0-	394 3			-0-
-----									
TRIGG		WELL #:	1A	RRCID -> 217693	COMPL. DATE 03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 - 2610	
09		590 X	590	-0-	-0-	590 3			-0-
10		575 X	575	-0-	-0-	575 3			-0-
11		501 X	501	-0-	-0-	501 3			-0-
12		504 X	504	-0-	-0-	504 3			-0-
01		523 X	523	-0-	-0-	523 3			-0-
*02		459 X	459	-0-	-0-	459 3			-0-
-----									
ROY'S		WELL #:	1	RRCID -> 218514	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650	
09		504 X	504	-0-	-0-	504 3			-0-
10		1394 X	1394	-0-	-0-	1394 3			-0-
11		136 X	136	-0-	-0-	136 3			-0-
12		434 X	434	-0-	-0-	434 3			-0-
01		611 X	611	-0-	-0-	611 3			-0-
*02		159 X	159	-0-	-0-	159 3			-0-
-----									
BAXTER		WELL #:	1	RRCID -> 218888	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660	
09		352 X	352	-0-	-0-	352 3			-0-
10		999 X	999	-0-	-0-	999 3			-0-
11		166 X	166	-0-	-0-	166 3			-0-
12		611 X	611	-0-	-0-	611 3			-0-
01		806 X	806	-0-	-0-	806 3			-0-
*02		442 X	442	-0-	-0-	442 3			-0-
-----									
KIDD		WELL #:	1	RRCID -> 218902	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825	
09		1194 X	1194	-0-	-0-	1194 3			-0-
10		1188 X	1188	-0-	-0-	1188 3			-0-
11		1110 X	1110	-0-	-0-	1110 3			-0-
12		1113 X	1113	-0-	-0-	1113 3			-0-
01		1081 X	1081	-0-	-0-	1081 3			-0-
*02		826 X	826	-0-	-0-	826 3			-0-
-----									
FELTZ		WELL #:	3	RRCID -> 218903	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 - 3615	
09		300 X	300	-0-	-0-	300 3			-0-
10		857 X	857	-0-	-0-	857 3			-0-
11		132 X	132	-0-	-0-	132 3			-0-
12		892 X	892	-0-	-0-	892 3			-0-
01		1008 X	1008	-0-	-0-	1008 3			-0-
*02		585 X	585	-0-	-0-	585 3			-0-
-----									
THORPE		WELL #:	1	RRCID -> 219041	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 2101 - 2526	
09		170 X	170	-0-	-0-	170 3			-0-
10		333 X	333	-0-	-0-	333 3			-0-
11		369 X	369	-0-	-0-	369 3			-0-
12		351 X	351	-0-	-0-	351 3			-0-
01		324 X	324	-0-	-0-	324 3			-0-
*02		272 X	272	-0-	-0-	272 3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DEAHL, G.W.		WELL #:		403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2253 - 2636	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-	
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
01	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
*02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
-----												
RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2145 - 2655	
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		-0-	
10	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-		-0-	
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-	
12	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-	
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-	
*02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-	
-----												
RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 - 2780	
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-	
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
11	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-	
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-	
*02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
-----												
PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 - 2583	
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
10	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-	
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
12	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
*02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
-----												
ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 - 2587	
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-	
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-	
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
*02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-	
-----												
JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405	
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-	
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-	
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-	
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-	
*02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-	
-----												
JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			-0-
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	3			-0-
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	3			-0-
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	3			-0-
*02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3			-0-
-----											
SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			-0-
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3			-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3			-0-
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3			-0-
*02	256 X	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			-0-
-----											
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623
09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			-0-
10	842 X	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3			-0-
11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3			-0-
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3			-0-
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			-0-
*02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3			-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3			-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3			-0-
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3			-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			-0-
*02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			-0-
-----											
COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-				-0-
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-				-0-
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-				-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-				-0-
01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-				-0-
*02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-				-0-
-----															
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306				
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	-0-	257	3		N	-0-				-0-
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-
12	279 N	109	-0-	-170	-0-	-0-	109	3		N	-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-
-----															
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041				
09	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-				-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408				
09	983 X	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-				-0-
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-				-0-
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-				-0-
12	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-				-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-				-0-
*02	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-				-0-
-----															
FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179				
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-				-0-
10	869 X	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-				-0-
11	349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-				-0-
12	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-				-0-
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-				-0-
*02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-				-0-
-----															
NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081				
09	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-				-0-
10	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-				-0-
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-				-0-
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-				-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-				-0-
*02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-				-0-
-----															
NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553				
09	425 X	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-				-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2640 -	3450		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-				-0-
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-				-0-
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-				-0-
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-				-0-
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-				-0-
*02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-				-0-
-----															
READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3434 -	3565		
09	697 X	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-				-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-				-0-
11	868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-				-0-
12	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-				-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-				-0-
*02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-				-0-
-----															
C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2815 -	3229		
09	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-				-0-
10	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-				-0-
11	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-				-0-
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	3		N	-0-				-0-
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-				-0-
*02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	3		N	-0-				-0-
-----															
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2716 -	3034		
09	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-				-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-				-0-
11	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-				-0-
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-				-0-
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-				-0-
*02	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-				-0-
-----															
MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2719 -	2978		
09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-				-0-
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-				-0-
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-				-0-
12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-				-0-
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-				-0-
*02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-				-0-
-----															
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2704 -	3055		
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-				-0-
10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-				-0-
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-				-0-
12	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-				-0-
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-				-0-
*02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-				-0-
-----															
RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2808 -	3160		
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-				-0-
10	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	4204	3		N	-0-				-0-
*02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	4089	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
VENABLE				WELL #:	3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2754 - 3024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-			-0-
10		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3			N	-0-			-0-
11		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3			N	-0-			-0-
12		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3			N	-0-			-0-
01		819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 3			N	-0-			-0-
*02		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-			-0-
-----														
DOWD				WELL #:	1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2767 - 4206	
09		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-			-0-
10		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-			-0-
11		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-			-0-
12		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-			-0-
01		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-			-0-
*02		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3			N	-0-			-0-
-----														
B. A. DONALDSON				WELL #:	2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2796 - 2986	
09		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3			N	-0-			-0-
10		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3			N	-0-			-0-
11		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3			N	-0-			-0-
12		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3			N	-0-			-0-
01		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-			-0-
*02		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3			N	-0-			-0-
-----														
STARK				WELL #:	1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2706 - 2971	
09		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3			N	-0-			-0-
10		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3			N	-0-			-0-
11		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			N	-0-			-0-
12		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3			N	-0-			-0-
01		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-			-0-
*02		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			N	-0-			-0-
-----														
TAYS				WELL #:	2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2894 - 3082	
09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 3			N	-0-			-0-
10		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3			N	-0-			-0-
11		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 3			N	-0-			-0-
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 3			N	-0-			-0-
01		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 3			N	-0-			-0-
*02		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3			N	-0-			-0-
-----														
WARD				WELL #:	A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2846 - 3021	
09		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 3			N	-0-			-0-
10		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3			N	-0-			-0-
11		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 3			N	-0-			-0-
12		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 3			N	-0-			-0-
01		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 3			N	-0-			-0-
*02		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3			N	-0-			-0-
-----														
SIMMONS				WELL #:	1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3212 - 3415	
09		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3			N	-0-			-0-
10		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3			N	-0-			-0-
11		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3			N	-0-			-0-
12		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3			N	-0-			-0-
01		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3			N	-0-			-0-
*02		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	3176 - 3358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
10		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
11		975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
12		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
01		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
*02		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
-----													
HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	2891 - 3136	
09		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
10		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
11		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
12		888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-
01		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
*02		698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
-----													
HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3172 - 3411	
09		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
10		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
11		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
12		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
01		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
*02		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF.	2883 - 3081	
09		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
10		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
11		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
12		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
01		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
*02		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
-----													
SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3196 - 3395	
09		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
10		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
11		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-			-0-
12		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		N	-0-			-0-
01		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-			-0-
*02		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2748 - 3080	
09		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
10		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-			-0-
11		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
12		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
01		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3		N	-0-			-0-
*02		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
-----													
RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2821 - 3071	
09		6660 X	6222	-0-	-438	-0-	6222 3		N	-0-			-0-
10		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986 3		N	-0-			-0-
11		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252 3		N	-0-			-0-
12		6417 X	5799	-0-	-618	-0-	5799 3		N	-0-			-0-
01		6417 X	4876	-0-	-1541	-0-	4876 3		N	-0-			-0-
02		5824 X	5678	-0-	-146	-0-	5678 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 -	3606	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
*02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 -	3464
09	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
11	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 -	3180
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3		N	-0-		-0-
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3		N	-0-		-0-
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-		-0-
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-		-0-
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-		-0-
*02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-		-0-

BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 -	3169
09	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-		-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3		N	-0-		-0-
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-		-0-
12	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-		-0-
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-		-0-
*02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-		-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 -	2979
09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3		N	-0-		-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3		N	-0-		-0-
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3		N	-0-		-0-
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3		N	-0-		-0-
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-		-0-
*02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3		N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 -	3171
09	2970 X	2898	-0-	-72	-0-	2898	3		N	-0-		-0-
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-		-0-
11	2730 X	2642	-0-	-88	-0-	2642	3		N	-0-		-0-
12	3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3		N	-0-		-0-
01	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	2464	3		N	-0-		-0-
02	2716 X	1632	-0-	-1084	-0-	1632	3		N	-0-		-0-

BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 -	3167
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-		-0-
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-		-0-
11	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		N	-0-		-0-
12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-		-0-
01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-		-0-
*02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
BURNETT M		WELL #: 3		RRCID -> 276027		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3		N	-0-			-0-
12	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-			-0-
*02	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
-----												
RAGER		WELL #: 2		RRCID -> 276231		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142				
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3		N	-0-			-0-
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3		N	-0-			-0-
11	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
01	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		N	-0-			-0-
*02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		N	-0-			-0-
-----												
C. R. JONES		WELL #: G 2		RRCID -> 276232		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224				
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3		N	-0-			-0-
10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3		N	-0-			-0-
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-			-0-
12	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-			-0-
01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
*02	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
-----												
VENABLE		WELL #: 4		RRCID -> 276242		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073				
09	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
11	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3		N	-0-			-0-
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #: 7R		RRCID -> 276262		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392				
09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
11	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
12	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
01	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
*02	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
-----												
MORTON		WELL #: 2052		RRCID -> 276267		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111				
09	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
*02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
-----												
MORTON		WELL #: 2053		RRCID -> 276268		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064				
09	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
10	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			-0-
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
*02	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 3		N	-0-	-0-
10		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 3		N	-0-	-0-
11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3		N	-0-	-0-
12		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 3		N	-0-	-0-
01		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 3		N	-0-	-0-
*02		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3		N	-0-	-0-
-----											
MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076
09		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		N	-0-	-0-
10		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3		N	-0-	-0-
11		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3		N	-0-	-0-
12		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-	-0-
01		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		N	-0-	-0-
*02		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-	-0-
-----											
CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072
09		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-
10		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
11		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-
12		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
01		255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-
*02		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
-----											
B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949
09		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-	-0-
10		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-	-0-
11		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-	-0-
12		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-	-0-
01		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-	-0-
*02		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-	-0-
-----											
JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133
09		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-	-0-
10		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-	-0-
11		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-	-0-
12		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
01		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-	-0-
*02		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
-----											
SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 - 3184
09		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-	-0-
10		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-	-0-
11		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-	-0-
12		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-	-0-
01		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-	-0-
*02		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-	-0-
-----											
ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2835 - 3065
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/12/2021

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	2878 - 2910			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-				-0-
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-				-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-				-0-
*02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-				-0-
-----															
TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2860 - 3223			
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-				-0-
10	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-				-0-
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-				-0-
12	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-				-0-
01	803 X	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-				-0-
*02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-
-----															
MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF.	2718 - 3083			
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-				-0-
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-				-0-
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-				-0-
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	3		N	-0-				-0-
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-				-0-
*02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-				-0-
-----															
MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF.	2707 - 3057			
09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-				-0-
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-				-0-
11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3		N	-0-				-0-
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-				-0-
01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-				-0-
*02	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-				-0-
-----															
WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2718 - 3109			
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	4104	3		N	-0-				-0-
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	3163	3		N	-0-				-0-
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	-0-	4107	3		N	-0-				-0-
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	-0-	3893	3		N	-0-				-0-
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	3541	3		N	-0-				-0-
*02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	3		N	-0-				-0-
-----															
SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2820 - 3118			
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	-0-	4421	3		N	-0-				-0-
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-				-0-
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	4451	3		N	-0-				-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	-0-	4361	3		N	-0-				-0-
01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	-0-	4333	3		N	-0-				-0-
*02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	3		N	-0-				-0-
-----															
WILBAR		WELL #:		2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2749 - 3092			
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	3842	3		N	-0-				-0-
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2911	3		N	-0-				-0-
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	3		N	-0-				-0-
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	3777	3		N	-0-				-0-
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	3544	3		N	-0-				-0-
*02	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
WILBAR		WELL #:		2264		RRCID ->		278135		COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-			-0-
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
*02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
-----															
WARD		WELL #:		A 3		RRCID ->		278137		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2834 - 3045	
09	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
10	965	X	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
*02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
-----															
WILBAR		WELL #:		2262		RRCID ->		278227		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2763 - 3130	
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-	5096	3		N	-0-			-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	-0-	4031	3		N	-0-			-0-
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	-0-	5603	3		N	-0-			-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	-0-	5364	3		N	-0-			-0-
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	-0-	4965	3		N	-0-			-0-
*02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	4491	3		N	-0-			-0-
-----															
MEINHARDT		WELL #:		3		RRCID ->		278230		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2796 - 3116	
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
01	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
*02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
-----															
SMITH M		WELL #:		3		RRCID ->		278253		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 3149		PERF. 2817 - 3135	
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	-0-	5004	3		N	-0-			-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	-0-	4904	3		N	-0-			-0-
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	4781	3		N	-0-			-0-
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	4350	3		N	-0-			-0-
*02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	4450	3		N	-0-			-0-
-----															
GEARHART		WELL #:		2		RRCID ->		278267		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 3088		PERF. 2816 - 3076	
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
10	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
*02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
-----															
SMITH M		WELL #:		4		RRCID ->		278269		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 3149		PERF. 2811 - 3133	
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
10	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	3		N	-0-			-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	3797	3		N	-0-			-0-
*02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	3680	3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 -	3136	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-			-0-
10		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-
11		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
12		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
01		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-
*02		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
-----													
MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 -	3108	
09		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		N	-0-			-0-
10		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
11		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		N	-0-			-0-
12		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
01		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
*02		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
-----													
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 -	3086	
09		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
10		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-
11		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		N	-0-			-0-
12		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3		N	-0-			-0-
01		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		N	-0-			-0-
*02		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 -	2890	
09		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3		N	-0-			-0-
10		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		N	-0-			-0-
11		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 3		N	-0-			-0-
12		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
01		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
*02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-			-0-
-----													
WILBAR		WELL #:		2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2714 -	3077	
09		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
10		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
11		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
12		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
01		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
*02		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
-----													
WILBAR		WELL #:		2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2752 -	3130	
09		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 3		N	-0-			-0-
10		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-			-0-
11		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3		N	-0-			-0-
12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3		N	-0-			-0-
01		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3		N	-0-			-0-
*02		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED A		WELL #:		1524	RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF. 2566 -	3037	
09		3720 X	3057	-0-	-663	-0-	3057 3		N	-0-			-0-
10		3906 X	2573	-0-	-1333	-0-	2573 3		N	-0-			-0-
11		3780 X	3623	-0-	-157	-0-	3623 3		N	-0-			-0-
12		3906 X	3442	-0-	-464	-0-	3442 3		N	-0-			-0-
01		3565 X	3135	-0-	-430	-0-	3135 3		N	-0-			-0-
02		3388 X	861	-0-	-2527	-0-	861 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SNEED		WELL #:		1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF.	2542 - 2935	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3		N	-0-			-0-
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3		N	-0-			-0-
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3		N	-0-			-0-
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
*02	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2725 - 3037	
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3		N	-0-		-0-	
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-		-0-	
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-		-0-	
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-		-0-	
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-		-0-	
*02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-		-0-	
-----													
SNEED A		WELL #:		1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2500 - 2896	
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-		-0-	
10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-		-0-	
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		N	-0-		-0-	
12	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-		-0-	
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-		-0-	
*02	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		-0-	
-----													
TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF.	2637 - 2984	
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3		N	-0-		-0-	
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-		-0-	
11	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3		N	-0-		-0-	
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-		-0-	
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		N	-0-		-0-	
*02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3		N	-0-		-0-	
-----													
SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2565 - 2952	
09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-		-0-	
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-		-0-	
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3		N	-0-		-0-	
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-		-0-	
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-		-0-	
*02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-		-0-	
-----													
TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	2741 - 3084	
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-		-0-	
10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		-0-	
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3		N	-0-		-0-	
12	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-		-0-	
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-		-0-	
*02	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-		-0-	
-----													
STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2562 - 2917	
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-		-0-	
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-		-0-	
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-		-0-	
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-		-0-	
01	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-		-0-	
*02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	2790 - 3151	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3			N	-0-		-0-
10		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3			N	-0-		-0-
11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3			N	-0-		-0-
12		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3			N	-0-		-0-
01		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3			N	-0-		-0-
*02		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3			N	-0-		-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2610 - 2881	
09		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3			N	-0-		-0-
10		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3			N	-0-		-0-
11		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 3			N	-0-		-0-
12		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3			N	-0-		-0-
01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3			N	-0-		-0-
*02		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3			N	-0-		-0-
-----													
SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2483 - 2880	
09		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3			N	-0-		-0-
10		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3			N	-0-		-0-
11		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3			N	-0-		-0-
12		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3			N	-0-		-0-
01		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3			N	-0-		-0-
*02		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3			N	-0-		-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2563 - 2993	
09		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 3			N	-0-		-0-
10		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3			N	-0-		-0-
11		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653 3			N	-0-		-0-
12		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 3			N	-0-		-0-
01		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3			N	-0-		-0-
*02		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 3			N	-0-		-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2700 - 3193	
09		1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1331 3			N	-0-		-0-
10		1488 N	1019	-0-	-469	-0-	1019 3			N	-0-		-0-
11		1350 N	1224	-0-	-126	-0-	1224 3			N	-0-		-0-
12		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336 3			N	-0-		-0-
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3			N	-0-		-0-
02		1148 N	979	-0-	-169	-0-	979 3			N	-0-		-0-
-----													
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF.	2758 - 3140	
09		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3			N	-0-		-0-
10		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3			N	-0-		-0-
11		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3			N	-0-		-0-
12		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3			N	-0-		-0-
01		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3			N	-0-		-0-
*02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3			N	-0-		-0-
-----													
OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF.	2732 - 3085	
09		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 3			N	-0-		-0-
10		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3			N	-0-		-0-
11		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 3			N	-0-		-0-
12		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3			N	-0-		-0-
01		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3			N	-0-		-0-
*02		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145	
09	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986	
09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155	
09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2560 - 2940	
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2671 - 3178	
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536	
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486												
VANDERBURG GU		WELL #: 4		RRCID -> 279459		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3100 - 3330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1612		RRCID -> 279513		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 2794 - 3156				
09	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
*02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1613		RRCID -> 279516		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 3218		PERF. 2862 - 3218				
09	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
10	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
*02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1752		RRCID -> 279549		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 2969		PERF. 2520 - 2969				
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3		N	-0-			-0-
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3		N	-0-			-0-
11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3		N	-0-			-0-
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3		N	-0-			-0-
01	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3		N	-0-			-0-
*02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3		N	-0-			-0-
-----														
KINNEY 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 279551		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2996 - 3774				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KINNEY 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 279552		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3118 - 3434				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 279785		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 2504 - 3400				
09	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2509 -	2934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1860 X	1623	-0-	-237	-0-	1623	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1190	-0-	-484	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
02	1512 N	1419	-0-	-93	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 -	3183
09	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	768	-0-	-441	-0-	768	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	992	-0-	-88	-0-	992	3	N	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	3	N	-0-			-0-
02	924 N	325	-0-	-599	-0-	325	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2520 -	2909
09	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1100	-0-	-388	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	948	-0-	-424	-0-	948	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2648 -	2987
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 2740 -	3360
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-
01	930 N	165	-0-	-765	-0-	165	3	N	-0-			-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2773 -	3041
09	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	3104	3	N	-0-			-0-
10	3410 X	2350	-0-	-1060	-0-	2350	3	N	-0-			-0-
11	3210 X	3088	-0-	-122	-0-	3088	3	N	-0-			-0-
12	3317 X	3103	-0-	-214	-0-	3103	3	N	-0-			-0-
01	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	2917	3	N	-0-			-0-
02	2884 X	2570	-0-	-314	-0-	2570	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2659 -	3052
09	1860 N	1185	-0-	-675	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1019	-0-	-686	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1127	-0-	-357	-0-	1127	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2791 - 3028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		721 N	721	-0-	-0-	721 3			N	-0-			-0-
10		591 N	591	-0-	-0-	591 3			N	-0-			-0-
11		782 N	782	-0-	-0-	782 3			N	-0-			-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	635 3			N	-0-			-0-
01		496 N	433	-0-	-63	433 3			N	-0-			-0-
02		448 N	389	-0-	-59	389 3			N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2604 - 2932	
09		2460 X	2425	-0-	-35	2425 3			N	-0-			-0-
10		2387 N	1849	-0-	-538	1849 3			N	-0-			-0-
11		2408 N	2408	-0-	-0-	2408 3			N	-0-			-0-
12		2511 N	2395	-0-	-116	2395 3			N	-0-			-0-
01		2265 N	2265	-0-	-0-	2265 3			N	-0-			-0-
02		2240 N	1987	-0-	-253	1987 3			N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2578 - 2980	
09		930 N	915	-0-	-15	915 3			N	-0-			-0-
10		961 N	615	-0-	-346	615 3			N	-0-			-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-	1123 3			N	-0-			-0-
12		1068 N	1068	-0-	-0-	1068 3			N	-0-			-0-
01		848 N	848	-0-	-0-	848 3			N	-0-			-0-
02		1036 N	806	-0-	-230	806 3			N	-0-			-0-
-----													
STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2593 - 3021	
09		1170 N	1102	-0-	-68	1102 3			N	-0-			-0-
10		1209 N	389	-0-	-820	389 3			N	-0-			-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
12		1540 N	1540	-0-	-0-	1540 3			N	-0-			-0-
01		734 N	734	-0-	-0-	734 3			N	-0-			-0-
*02		643 N	643	-0-	-0-	643 3			N	-0-			-0-
-----													
OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF.	2696 - 3106	
09		1980 N	1878	-0-	-102	1878 3			N	-0-			-0-
10		2294 N	1493	-0-	-801	1493 3			N	-0-			-0-
11		2129 N	2129	-0-	-0-	2129 3			N	-0-			-0-
12		2115 N	2115	-0-	-0-	2115 3			N	-0-			-0-
01		1893 N	1893	-0-	-0-	1893 3			N	-0-			-0-
02		1988 N	1259	-0-	-729	1259 3			N	-0-			-0-
-----													
KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2593 - 3027	
09		2010 N	1803	-0-	-207	1803 3			N	-0-			-0-
10		1426 N	1102	-0-	-324	1102 3			N	-0-			-0-
11		2160 N	1872	-0-	-288	1872 3			N	-0-			-0-
12		1860 N	1622	-0-	-238	1622 3			N	-0-			-0-
01		1409 N	1409	-0-	-0-	1409 3			N	-0-			-0-
02		1736 N	767	-0-	-969	767 3			N	-0-			-0-
-----													
KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF.	2669 - 3074	
09		3034 X	3034	-0-	-0-	3034 3			N	-0-			-0-
10		2914 X	1734	-0-	-1180	1734 3			N	-0-			-0-
11		3630 X	3156	-0-	-474	3156 3			N	-0-			-0-
12		3751 X	2880	-0-	-871	2880 3			N	-0-			-0-
01		3751 X	2592	-0-	-1159	2592 3			N	-0-			-0-
02		2940 X	1655	-0-	-1285	1655 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 - 3039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3		N	-0-		-0-
10		2325 N	1560	-0-	-765	-0-	1560 3		N	-0-		-0-
11		2280 N	2156	-0-	-124	-0-	2156 3		N	-0-		-0-
12		2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2235 3		N	-0-		-0-
01		1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
02		2016 N	1595	-0-	-421	-0-	1595 3		N	-0-		-0-
-----												
RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 - 3171	
09		450 N	328	-0-	-122	-0-	328 3		N	-0-		-0-
10		589 N	270	-0-	-319	-0-	270 3		N	-0-		-0-
11		450 N	390	-0-	-60	-0-	390 3		N	-0-		-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
02		364 N	317	-0-	-47	-0-	317 3		N	-0-		-0-
-----												
PASH ENERGY, INC.		WELL #:		642961	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810	
09		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-		-0-
10		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
11		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		-0-
12		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
*01		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-		-0-
*02		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
-----												
PETCO ENERGY CORPORATION		WELL #:		657795	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-		-0-
-----												
ARCHER, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
-----												
MELTON		WELL #:		B 2	RRCID ->	024585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795  
 JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

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

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		1681	2		N	-0-				-0-
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-		1577	2		N	-0-				-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		1557	2		N	-0-				-0-
12	1581	N	1541	-0-	-40	-0-		1541	2		N	-0-				-0-
01	1581	N	1206	-0-	-375	-0-		1206	2		N	-0-				-0-
02	1428	N	888	-0-	-540	-0-		888	2		N	-0-				-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-				-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-				-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-				-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-				-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-				-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-		75	2		N	-0-				-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

09	570	N	328	-0-	-242	-0-		328	2		N	-0-				-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-		572	2		N	-0-				-0-
11	570	N	512	-0-	-58	-0-		512	2		N	-0-				-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-		507	2		N	-0-				-0-
01	558	N	308	-0-	-250	-0-		308	2		N	-0-				-0-
02	476	N	132	-0-	-344	-0-		132	2		N	-0-				-0-

PETRO HALEY BO 660062 WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

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

PANHANDLE, WEST PLUMLEY COMPANY LATHAM, WISDOM -1-		//CONT.//	68831 001 668426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126 PERF. 2680 - 2750
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
		WELL #:	1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236 PERF. 2992 - 3020
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
		WELL #:	1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248 PERF. 2990 - 3196
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
		WELL #:	2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2840 - 3302
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
		WELL #:	1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2986 - 3126
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
		WELL #:	3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2820 - 2902
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC			670097						
HUSTED, E. R.		WELL #:	2	RRCID -> 023025	COMPL. DATE 03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCCULLOUGH		WELL #:	E 1	RRCID -> 023030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:	11	RRCID -> 023048	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-	-0-
10	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-	-0-
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-	-0-
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-	-0-
*01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SEIBER		WELL #:	1	RRCID -> 023245	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #:	5006	RRCID -> 023274	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF. N/A	
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-	-0-
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-	-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-	-0-
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-	-0-
*01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:	9082	RRCID -> 023275	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-
10	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-
*01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:	1020	RRCID -> 023276	COMPL. DATE 07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
12	14B DENY	2	-0-	2	171	2	3			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-
-----														
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2182 - 2445		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERLY /BH/		WELL #:		A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERLY		WELL #:		C 4	RRCID ->	023945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERLY -C-		WELL #:		5	RRCID ->	023946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
WEATHERLY -C-		WELL #:		27	RRCID ->	023948	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	024294	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2723 -	2919	
09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
*01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	024296	COMPL. DATE	06/01/1938	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024323	COMPL. DATE	06/09/1934	TOTAL DEPTH	2759	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	2294 -	3081	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BINKLEY, O. E.		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
*01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
10	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
*01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-			-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3			N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2346				N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2314 - 2620		
09	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-			-0-
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-			-0-
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-			-0-
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-			-0-
*01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUSTED		WELL #:		3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2669 - 2864		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2848 - 2895		
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-			-0-
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-			-0-
11	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-			-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-			-0-
*01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882		
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-			-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-			-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			-0-
12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-			-0-
*01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1	RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2450 - 3020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2450 - 2696	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2550 - 2650	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2550 - 2650	
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		-0-
10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-		-0-
11	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		-0-
*01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A	
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-
*01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560	
09	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
*01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2582 - 2704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3218 - 3240	
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
*01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2300 - 2620	
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-	
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-		-0-	
11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-		-0-	
12	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-		-0-	
*01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2419 - 2520	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HEITHOLT		WELL #:		2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 2520 - 3050	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED -B-		WELL #:		1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2526 - 2638	
09	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		-0-	
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-		-0-	
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-		-0-	
12	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-		-0-	
*01	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF. 2720 - 2854	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
MCLAUGHLIN		WELL #:		18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2540 - 2746		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COFFEE		WELL #:		3	RRCID ->	138941	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 2558 - 2780		
09	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
11	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
*01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SEIBER		WELL #:		8	RRCID ->	142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2650 - 3415		
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3		N	-0-			-0-
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3		N	-0-			-0-
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3		N	-0-			-0-
12	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3		N	-0-			-0-
*01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2636 - 2847		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	33	30	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-
-----													
POWELL -C-		WELL #:		12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 2425 - 2663		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2337 - 3019		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2700 - 2900		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC										//CONT.// 670097							
PATTON-PURVIANCE										WELL #: 5		RRCID -> 145553		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
MOODY, VICTOR										WELL #: 11		RRCID -> 146325		COMPL. DATE 07/07/1993		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884	
09		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-			
10		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-			
11		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-			
12		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-			
*01		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
MCLAUGHLIN										WELL #: 19		RRCID -> 146326		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120	
09		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-			
10		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-			
11		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-			
12		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-			
*01		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
SNEED C										WELL #: 2		RRCID -> 156445		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970	
09		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-			
10		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-			
11		749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-			
12		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-			
*01		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
BURNETT RH										WELL #: 2		RRCID -> 156713		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-			
11		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-			
12		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-			
*01		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
HILDRETH										WELL #: 1		RRCID -> 162785		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
LATHAM										WELL #: 2		RRCID -> 163306		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340	
09		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-			
10		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-			
11		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-			
12		385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-			
*01		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097  
 CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

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

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

09	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	947 X	947	-0-	-0-	-0-		947 3		N	-0-		-0-
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-		950 3		N	-0-		-0-
11	896 X	896	-0-	-0-	-0-		896 3		N	-0-		-0-
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-		916 3		N	-0-		-0-
01	898 X	898	-0-	-0-	-0-		898 3		N	-0-		-0-
*02	807 X	807	-0-	-0-	-0-		807 3		N	-0-		-0-
-----												
MCMURTY		WELL #:		1	RRCID -> 023768	COMPL. DATE 11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	120 X	120	-0-	-0-	-0-		120 3		N	-0-		28
10	134 X	134	-0-	-0-	-0-		134 3		N	-0-		28
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-		135 3		N	-0-		28
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-		28
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-		28
*02	109 X	109	-0-	-0-	-0-		109 3		N	-0-		28
-----												
MEAKER		WELL #:		2	RRCID -> 024012	COMPL. DATE 05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A			
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-		580 3		N	-0-		-0-
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-		611 3		N	-0-		-0-
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-		573 3		N	-0-		-0-
12	593 X	593	-0-	-0-	-0-		593 3		N	-0-		-0-
01	573 X	573	-0-	-0-	-0-		573 3		N	-0-		-0-
*02	478 X	478	-0-	-0-	-0-		478 3		N	-0-		-0-
-----												
JEWEL		WELL #:		1	RRCID -> 024690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A			
09	74 X	74	-0-	-0-	-0-		74 3		N	-0-		-0-
10	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-		1698 3		N	-0-		-0-
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-		608 3		N	-0-		-0-
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	-0-		-0-
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-		1002 3		N	-0-		-0-
*02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-		1266 3		N	-0-		-0-
-----												
WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID -> 057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LOVE		WELL #:		2	RRCID -> 062217	COMPL. DATE 04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537			
09	51 X	51	-0-	-0-	-0-		51 3		N	-0-		-0-
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-		426 3		N	-0-		-0-
11	392 X	392	-0-	-0-	-0-		392 3		N	-0-		-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-		739 3		N	-0-		-0-
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-		430 3		N	-0-		-0-
*02	57 X	57	-0-	-0-	-0-		57 3		N	-0-		-0-
-----												
NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID -> 139379	COMPL. DATE 07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602			
09	670 X	670	-0-	-0-	-0-		670 3		N	-0-		-0-
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-		629 3		N	-0-		-0-
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-		690 3		N	-0-		-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-		561 3		N	-0-		-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-		333 3		N	-0-		-0-
*02	118 X	118	-0-	-0-	-0-		118 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3386 - 3562
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
*02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3021 - 3260
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3		N	-0-		-0-
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3		N	-0-		-0-
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-		-0-
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3		N	-0-		-0-
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3		N	-0-		-0-
*02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3455 - 3635
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3		N	-0-		192
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3		N	-0-		192
11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3		N	-0-		192
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-		192
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-		192
*02	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF.	2898 - 3396
BRENT				1099								
09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	547	1	547	3	N	-0-	-0-
10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-	-0-
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	342	1	341	3	N	-0-	-0-
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	319	1	319	3	N	-0-	-0-
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-	-0-
*02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	329	1	328	3	N	-0-	-0-

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3373 - 3575
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	3		N	-0-		-0-
12	217 N	59	-0-	-158	-0-	59	3		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3		N	-0-		-0-

BOSE		WELL #:		1	RRCID ->	225535	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3382 - 3640
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-
*02	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
HERRMANN //CONT.// 684641															
WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DENNY															
WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557															
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	5			N	-0-			-0-
10		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
11		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
12		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
01		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
*02		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
-----															
BLACKBURN "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628															
09		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
10		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
11		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
12		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
01		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
*02		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
-----															
BLACKBURN															
WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615															
09		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
10		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
11		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
12		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
01		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-
*02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
-----															
BARRETT															
WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	231	-0-	231	231	231	3			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	379	-0-	379	610	379	3			N	-0-			-0-
01		14B DENY	938	-0-	938	1548	938	3			N	-0-			-0-
*02		2076 X	528	-0-	-1548	-0-	528	3			N	-0-			-0-
-----															
COLE															
WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326															
09		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
10		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
11		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
12		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
01		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			-0-
*02		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
-----															
MAGGIE MAY															
WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505															
09		540 N	196	-0-	-344	-0-	196	3			N	-0-			-0-
10		651 N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-			-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
02		588 N	491	-0-	-97	-0-	491	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
FIVE S RANCH //CONT.// 684641												
WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		707 X	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-
10		816 X	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-
11		821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-
12		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	-0-
01		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-	-0-
*02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS												
WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576												
09		993 X	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-	-0-
10		859 X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-	-0-
11		917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-
12		462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-
01		433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-
*02		229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-
-----												
BRIAN UNIT												
WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586												
09		993 X	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-	-0-
10		858 X	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-
11		917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-
12		462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-
01		433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-
*02		228 X	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-
-----												
MORTON												
WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083												
09		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-	-0-
10		728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-
11		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-	-0-
12		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	-0-
01		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-	-0-
*02		942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-
-----												
SPEAKER												
WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360												
09		702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-
10		407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-
11		646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-
12		709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-
01		682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-
*02		586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-
-----												
MCLAIN												
WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310												
09		475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-
10		505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-
11		437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
12		283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-
01		356 X	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-
*02		204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-
-----												
WARDELL												
WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 RABCO ENERGY 687738  
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*02	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042  
 BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
12	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
*02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

09	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
10	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
11	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
*02	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
12	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
*02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
BRYAN		WELL #:		8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----													
VIDA		WELL #:		3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022													
-----													
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	N/A	
09	660 X	660	-0-	-0-		-0-	660 3		N	-0-			-0-
10	437 X	437	-0-	-0-		-0-	437 3		N	-0-			-0-
11	358 X	358	-0-	-0-		-0-	358 3		N	-0-			-0-
12	227 X	227	-0-	-0-		-0-	227 3		N	-0-			-0-
01	457 X	457	-0-	-0-		-0-	457 3		N	-0-			-0-
*02	366 X	366	-0-	-0-		-0-	366 3		N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL		WELL #: E		1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCCONNELL		WELL #: F		1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHAFFER		WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
-----													
COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2510 - 2580	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042														
TEX-ELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129794		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-
*02	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-
-----																
VANIMAN, F. A.		WELL #: 8		RRCID -> 131738		COMPL. DATE 08/13/1989		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356								
09	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3				N	-0-					-0-
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3				N	-0-					-0-
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-					-0-
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3				N	-0-					-0-
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-					-0-
*02	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-					-0-
-----																
SAILOR		WELL #: 1		RRCID -> 141860		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 142275		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250								
09	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3				N	-0-					-0-
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3				N	-0-					-0-
11	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3				N	-0-					-0-
12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3				N	-0-					-0-
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3				N	-0-					-0-
*02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3				N	-0-					-0-
-----																
SCHAFFER RANCH		WELL #: 295		RRCID -> 179454		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983								
09	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3				N	-0-					-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3				N	-0-					-0-
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3				N	-0-					-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3				N	-0-					-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3				N	-0-					-0-
*02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3				N	-0-					-0-
-----																
ROSA		WELL #: 3		RRCID -> 182073		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896								
09	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3				N	-0-					-0-
10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3				N	-0-					-0-
11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3				N	-0-					-0-
12	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3				N	-0-					-0-
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3				N	-0-					-0-
*02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3				N	-0-					-0-
-----																
MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 182444		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961	
09	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-
10	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		-0-
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-		-0-
*02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-		-0-

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798	
09	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-		-0-
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
11	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
*02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-

COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2568 - 2748	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RED WATER RESOURCES, INC.		697109		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RESTORATION ENERGY LLC		703470		WELL #:		1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST RESTORATION ENERGY LLC BURNETT		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
		//CONT.// 703470															
		WELL #: 2		RRCID -> 025768		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BURNETT				WELL #: 3		RRCID -> 025769		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
RICHARDSON, EUGENE GRIMES				707892		WELL #: 1		RRCID -> 024352		COMPL. DATE 07/10/1939		TOTAL DEPTH 3016		PERF. N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON, E. B.				712840		WELL #: G 1 A		RRCID -> 024134		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-	
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-	
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-	
12	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-	
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-	
02	504 N	309	-0-	-195	-0-	309	2			N	-0-					-0-	
-----																	
S & W OIL & GAS, LLC MCCONNELL				741661		WELL #: 1		RRCID -> 025753		COMPL. DATE 01/00/1937		TOTAL DEPTH 2693		PERF. N/A			
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-	
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-	
-----																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BOWERS				760218		WELL #: 1		RRCID -> 023002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A			
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-	
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-	
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-	
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-	
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-	
*02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HANKINS		WELL #:		1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-	-0-
10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-	-0-
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-	-0-
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-	-0-
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	291	1	546	2	N	-0-	-0-
*02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	210	1	5	2	N	-0-	-0-
-----												
BARRETT		WELL #:		G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-	-0-
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-	-0-
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-	-0-
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-	-0-
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-	-0-
*02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-	-0-
-----												
BARRETT		WELL #:		T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BOBBITT		WELL #:		1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2750 - 2910	
09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	-0-
10	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-	-0-
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-	-0-
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-	-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-	-0-
*02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-	-0-
-----												
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023012	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 023014	COMPL. DATE 09/03/1947	TOTAL DEPTH 2343	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BROWN				WELL #: 2	RRCID -> 023015	COMPL. DATE 10/01/1947	TOTAL DEPTH 2234	PERF. N/A			
09	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 023016	COMPL. DATE 09/26/1947	TOTAL DEPTH 2922	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN				WELL #: A 4	RRCID -> 023017	COMPL. DATE 06/06/1949	TOTAL DEPTH 2910	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BROWN				WELL #: 5	RRCID -> 023018	COMPL. DATE 06/23/1950	TOTAL DEPTH 3192	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DAUER				WELL #: 1	RRCID -> 023019	COMPL. DATE 04/15/1948	TOTAL DEPTH 2874	PERF. N/A			
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	270 1	740 2	N	-0-		-0-
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	228 1	811 3	N	-0-		-0-
11	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	270 1	833 3	N	-0-		-0-
12	968 X	968	-0-	-0-	-0-	249 1	720 3	N	-0-		-0-
01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	267 1	784 3	N	-0-		-0-
*02	729 X	729	-0-	-0-	-0-	191 1	538 3	N	-0-		-0-
FRASHIER				WELL #: E 1	RRCID -> 023022	COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MONTGOMERY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	150	1	1967	2	N	-0-		-0-
10		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-		-0-
11		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-		-0-
12		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-		-0-
01		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-		-0-
*02		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-		-0-
-----														
NEIGHBORS														
WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
RENDLEMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-		-0-
10		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-		-0-
11		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-		-0-
12		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-		-0-
01		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-		-0-
*02		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-		-0-
-----														
RITTER														
WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-		-0-
10		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-		-0-
11		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-		-0-
12		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-		-0-
01		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-		-0-
*02		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-		-0-
-----														
ROBBINS, JEANETTE														
WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A														
09		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-		-0-
10		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-		-0-
11		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-		-0-
12		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-		-0-
01		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-		-0-
*02		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-		-0-
-----														
WALL														
WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
-----														
WINEINGER-MERRICK														
WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-		-0-
10		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-		-0-
11		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-		-0-
12		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-		-0-
01		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-		-0-
*02		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218													
KIRBY												WELL #: A 1		RRCID -> 023057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
09		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-			-0-											
10		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3			N	-0-			-0-											
11		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3			N	-0-			-0-											
12		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-			-0-											
01		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3			N	-0-			-0-											
*02		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3			N	-0-			-0-											
-----																									
KIRBY												WELL #: B 1		RRCID -> 023058		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			N	-0-			-0-											
10		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3			N	-0-			-0-											
11		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3			N	-0-			-0-											
12		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3			N	-0-			-0-											
01		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3			N	-0-			-0-											
*02		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3			N	-0-			-0-											
-----																									
KIRBY												WELL #: C 2		RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09		410 X	410	-0-	-0-	-0-	62 1	348 3		N	-0-			-0-											
10		419 X	419	-0-	-0-	-0-	62 1	357 3		N	-0-			-0-											
11		397 X	397	-0-	-0-	-0-	60 1	337 3		N	-0-			-0-											
12		388 X	388	-0-	-0-	-0-	62 1	326 3		N	-0-			-0-											
01		326 X	326	-0-	-0-	-0-	55 1	271 3		N	-0-			-0-											
*02		278 X	278	-0-	-0-	-0-	49 1	229 3		N	-0-			-0-											
-----																									
KIRBY												WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09		985 X	985	-0-	-0-	-0-	180 1	805 2		N	-0-			-0-											
10		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3			N	-0-			-0-											
11		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-			-0-											
12		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3			N	-0-			-0-											
01		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 3			N	-0-			-0-											
*02		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3			N	-0-			-0-											
-----																									
KIRBY												WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09		395 X	395	-0-	-0-	-0-	61 1	334 3		N	-0-			-0-											
10		405 X	405	-0-	-0-	-0-	62 1	343 3		N	-0-			-0-											
11		384 X	384	-0-	-0-	-0-	60 1	324 3		N	-0-			-0-											
12		375 X	375	-0-	-0-	-0-	62 1	313 3		N	-0-			-0-											
01		315 X	315	-0-	-0-	-0-	55 1	260 3		N	-0-			-0-											
*02		268 X	268	-0-	-0-	-0-	49 1	220 3		N	-0-			-0-											
-----																									
BLAIR												WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886		PERF. N/A					
09		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			-0-											
10		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-			-0-											
11		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-			-0-											
12		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-			-0-											
01		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			-0-											
*02		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-			-0-											
-----																									
BROWN												WELL #: 1		RRCID -> 023074		COMPL. DATE 04/30/1961		TOTAL DEPTH 3360		PERF. N/A					
09		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2			N	-0-			-0-											
10		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2			N	-0-			-0-											
11		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-			-0-											
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SIMMS		WELL #:	1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		-0-
10		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		-0-
11		797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		-0-
12		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-
01		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-
*02		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-
-----											
ANDERSON		WELL #:	B 1	RRCID ->	023079	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-		-0-
10		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
11		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
12		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-		-0-
01		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
*02		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
-----											
BENNETT A		WELL #:	2	RRCID ->	023083	COMPL. DATE	11/27/1942	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
09		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988 2	N	-0-		-0-
10		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 2	N	-0-		-0-
11		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369 2	N	-0-		-0-
12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 2	N	-0-		-0-
01		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
*02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT N UNIT		WELL #:	A 1	RRCID ->	023087	COMPL. DATE	09/27/1927	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2114 - 2575	
09		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-		-0-
10		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
11		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
12		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
01		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
*02		811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF. 2000 - 2557	
09		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
10		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-		-0-
11		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-
12		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-
01		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-
*02		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2185 - 2540	
09		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2239 - 2600	
09		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-		-0-
10		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2	N	-0-		-0-
11		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		-0-
12		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
01		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
*02		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT E UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF. 2001 - 2438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		-0-
01		682 N	428	-0-	-254	-0-	428 2	N	-0-		-0-
02		616 N	582	-0-	-34	-0-	582 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 1945 - 4795	
09		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
10		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
11		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-		-0-
01		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		-0-
*02		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT X UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 - 2864	
09		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		-0-
10		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
11		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
12		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-		-0-
01		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
*02		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT U UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 - 2732	
09		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
10		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
11		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-		-0-
12		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-		-0-
01		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-		-0-
*02		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 - 3071	
09		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
10		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-
11		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-
12		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		-0-
01		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
*02		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000	
09		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
10		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
11		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
12		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
01		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
*02		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT D UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 - 2750	
09		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	N	-0-		-0-
10		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2	N	-0-		-0-
11		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
12		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2	N	-0-		-0-
01		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
*02		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT Q UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2273 -	2625
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-			-0-	
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-			-0-	
11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-	
12	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-			-0-	
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			-0-	
*02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2196 -	2880
09	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-			-0-	
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-			-0-	
11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-			-0-	
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-			-0-	
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-			-0-	
*02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT S UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	023114	COMPL. DATE	01/18/1939	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2421 -	2760
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-			-0-	
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	N	-0-			-0-	
11	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-			-0-	
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-			-0-	
01	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	N	-0-			-0-	
*02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		29	RRCID ->	023115	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1983 -	2400
09	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-			-0-	
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	-0-			-0-	
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-			-0-	
12	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-			-0-	
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			-0-	
*02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		30	RRCID ->	023116	COMPL. DATE	04/01/1939	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2586 -	2832
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-	
10	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-			-0-	
11	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-			-0-	
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			-0-	
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			-0-	
*02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT P UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	05/23/1939	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2415 -	2707
09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-			-0-	
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	N	-0-			-0-	
11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-			-0-	
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	N	-0-			-0-	
01	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-			-0-	
*02	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-			-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2091 -	4731
09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-			-0-	
10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-			-0-	
11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			-0-	
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-			-0-	
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-			-0-	
*02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2300 - 2704
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		-0-
12	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		-0-
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-		-0-
*02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	1870 - 5000
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2396 - 2780
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	1865 - 4850
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-		-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-		-0-
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-		-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-		-0-
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-		-0-
*02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	2188 - 2502
09	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-		-0-
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-		-0-
11	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-		-0-
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-		-0-
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-		-0-
*02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2291 - 2575
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		-0-
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-		-0-
11	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-		-0-
12	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-		-0-
01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-		-0-
*02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2381 - 2610
09	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		-0-
11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		-0-
*02	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #: 41	RRCID -> 023127	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 2659	PERF. 2122	- 5024						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-				-0-
11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-				-0-
12	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-				-0-
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				-0-
*02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT				WELL #: 42	RRCID -> 023128	COMPL. DATE 09/01/1941	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2593	- 2925						
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
11	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				-0-
12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
*02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT				WELL #: 44	RRCID -> 023130	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 2876	PERF. 1904	- 5000						
09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-				-0-
11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-				-0-
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
*02	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT R UNIT				WELL #: 45	RRCID -> 023131	COMPL. DATE 01/21/1942	TOTAL DEPTH 2625	PERF. 2333	- 2625						
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-				-0-
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-				-0-
11	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-				-0-
12	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				-0-
01	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
*02	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT				WELL #: 46	RRCID -> 023132	COMPL. DATE 02/01/1942	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2480	- 2651						
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-				-0-
10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-				-0-
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-				-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-				-0-
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-				-0-
*02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT V UNIT				WELL #: 47	RRCID -> 023133	COMPL. DATE 05/16/1942	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2556	- 2875						
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-				-0-
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				-0-
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				-0-
01	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
*02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT AB UNIT				WELL #: 48	RRCID -> 023134	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2667	- 3010						
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-				-0-
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-				-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-				-0-
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-				-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-				-0-
*02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2374 - 2590
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-			-0-	
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-			-0-	
11	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-			-0-	
12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-			-0-	
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			-0-	
*02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2357 - 2675
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-	
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-	
*02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	2396 - 2755
09	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-	
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-	
11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-	
12	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-	
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			-0-	
*02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	1977 - 4545
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			-0-	
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2	N	-0-			-0-	
11	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245	2	N	-0-			-0-	
12	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1133	2	N	-0-			-0-	
01	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2	N	-0-			-0-	
02	1176 N	1024	-0-	-152	-0-	1024	2	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT T UNIT				WELL #:	55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2344 - 2658
09	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-	
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-	
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-	
12	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-	
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-	
*02	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2441 - 2651
09	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2	N	-0-			-0-	
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2	N	-0-			-0-	
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2	N	-0-			-0-	
12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2	N	-0-			-0-	
01	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2	N	-0-			-0-	
*02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	1844 - 4500
09	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-	
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-	
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			-0-	
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-	
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-	
*02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT AC UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 - 2825		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875		
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
10	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2		N	-0-			-0-
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		N	-0-			-0-
12	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
*02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835		
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682		
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
11	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
*02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2371 - 2850		
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2211 - 2600		
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2424 - 2842		
09	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
*02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
BURNETT				WELL #: 68	RRCID -> 023153	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 1715	- 4164								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT				WELL #: 69RH	RRCID -> 023154	COMPL. DATE 06/01/1946	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 2410	- 3770								
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*02	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT AE UNIT				WELL #: 71	RRCID -> 023156	COMPL. DATE 11/10/1947	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2433	- 2580								
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT AA UNIT				WELL #: 72	RRCID -> 023157	COMPL. DATE 03/07/1949	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2636	- 2964								
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT Z UNIT				WELL #: 73	RRCID -> 023158	COMPL. DATE 04/27/1949	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2658	- 3060								
09	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT				WELL #: 76	RRCID -> 023160	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 2485	PERF. 2089	- 5000								
09	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT				WELL #: A 77	RRCID -> 023161	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL DEPTH 2554	PERF. 1710	- 4260								
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 78	RRCID -> 023162	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH 3017	PERF. 2474	- 4267			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
10	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
*02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 79	RRCID -> 023163	COMPL. DATE 09/00/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNETT H UNIT				WELL #: 81	RRCID -> 023164	COMPL. DATE 03/13/1952	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2267	- 2940			
09	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
11	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
*02	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 83H	RRCID -> 023166	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2293	- 3933			
09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
12	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
*02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 87	RRCID -> 023168	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 2171	- 3842			
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
*02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 88	RRCID -> 023169	COMPL. DATE 07/01/1953	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2904	- 3074			
09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
10	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
11	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
12	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
*02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 91	RRCID -> 023171	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2520	- 2800			
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
10	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			-0-
11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
*02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #:	92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2532 - 2911		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-				-0-
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-				-0-
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-				-0-
12	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-
*02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT				WELL #:	93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF.	2460 - 2708		
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-				-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-				-0-
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-				-0-
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-				-0-
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	3149	2		N	-0-				-0-
*02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT				WELL #:	94	RRCID ->	023174	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2538 - 2834		
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-				-0-
10	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-				-0-
11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-				-0-
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-				-0-
01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-				-0-
*02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT AG UNIT				WELL #:	95	RRCID ->	023175	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2495 - 2800		
09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-				-0-
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-				-0-
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-				-0-
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				-0-
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-				-0-
*02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT				WELL #:	99	RRCID ->	023178	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2370 - 2675		
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-				-0-
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-				-0-
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-				-0-
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-				-0-
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-				-0-
*02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT				WELL #:	101	RRCID ->	023180	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	2523 - 2724		
09	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-				-0-
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-				-0-
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-				-0-
12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-				-0-
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-				-0-
*02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT				WELL #:	103	RRCID ->	023182	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2966 - 3157		
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-				-0-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-				-0-
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-				-0-
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	3373	2		N	-0-				-0-
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-				-0-
*02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		104	RRCID ->	023183	COMPL. DATE	09/01/1957	TOTAL DEPTH	3583	PERF. 2975 - 3266	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT W UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	023184	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2611 - 2930	
09	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
11	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
*02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
-----												
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	023189	COMPL. DATE	07/23/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
*02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	023195	COMPL. DATE	12/05/1929	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A	
09	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2		N	-0-			-0-
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2		N	-0-			-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		N	-0-			-0-
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		N	-0-			-0-
*02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A	
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
11	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
*02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF. N/A	
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2		N	-0-			-0-
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 2		N	-0-			-0-
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2		N	-0-			-0-
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-			-0-
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2		N	-0-			-0-
*02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF. 2257 - 3948
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2				-0-
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2				-0-
11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2				-0-
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2				-0-
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2				-0-
*02	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2				-0-
-----											
DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF. N/A
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2				-0-
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2				-0-
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2				-0-
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2				-0-
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300 - 2878
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2				-0-
10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2				-0-
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2				-0-
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2				-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2				-0-
*02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2				-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2296 - 2685
09	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2				-0-
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2				-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2				-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2				-0-
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2				-0-
*02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2				-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2405 - 3010
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FUQUA				WELL #: 6	RRCID -> 023212	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 3131	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			N	-0-	-0-
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-	-0-
11	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-	-0-
12	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-	-0-
01	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2			N	-0-	-0-
*02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			N	-0-	-0-
-----											
FUQUA				WELL #: 7	RRCID -> 023213	COMPL. DATE 09/13/1937	TOTAL DEPTH 3040	PERF. N/A			
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	-0-
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-	-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-	-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-	-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 023216	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 2721 - 2877			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 023219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2			N	-0-	-0-
*02	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT				WELL #: G 5H	RRCID -> 023238	COMPL. DATE 11/26/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2345 - 4700			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3 1	N		1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2 1	N		2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		4	4 1	N		2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		4	4 1	N		2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		6	6 1	N		2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		6	6 1	N		2
-----											
BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 B	RRCID -> 023239	COMPL. DATE 08/14/1930	TOTAL DEPTH 2845	PERF. 2435 - 2810			
09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	238 1	905 2		N	-0-	-0-
10	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	348 1	1522 2		N	-0-	-0-
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	385 1	1414 2		N	-0-	-0-
12	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	388 1	1239 2		N	-0-	-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 1			N	-0-	-0-
*02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	288 1	1007 2		N	-0-	-0-
-----											
BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 D	RRCID -> 023240	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 3002 - 3090			
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			N	-0-	-0-
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-	-0-
11	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2			N	-0-	-0-
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HEXTER		WELL #:		E 3	RRCID ->	023241	COMPL. DATE	03/26/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-	
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		-0-	
11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-	
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-	
-----												
SANFORD, J. M.		WELL #:		P 1	RRCID ->	023243	COMPL. DATE	12/18/1953	TOTAL DEPTH	2918	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BAKER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-	
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-	
11	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-	
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		-0-	
01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		-0-	
*02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 7	RRCID ->	023282	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-		-0-	
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	N	-0-		-0-	
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-		-0-	
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-		-0-	
01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-		-0-	
*02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 8	RRCID ->	023283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-	
10	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-	
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-	
12	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-	
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-	
*02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 9	RRCID ->	023284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2924 - 3382	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A 16	RRCID ->	023289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A 18	RRCID ->	023291	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-				-0-
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-				-0-
11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-				-0-
12	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-				-0-
01	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-				-0-
*02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A 19	RRCID ->	023292	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
*02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A 20	RRCID ->	023293	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				-0-
11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-				-0-
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
*02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A 21	RRCID ->	023294	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A 24	RRCID ->	023297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A 25	RRCID ->	023298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																
BIVINS				WELL #: A 29	RRCID ->	023299	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-				-0-					
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-				-0-					
11	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-				-0-					
12	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-				-0-					
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-				-0-					
*02	767 X	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-				-0-					
BIVINS												WELL #: A 33	RRCID ->	023302	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198 - 4397
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-				-0-					
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-				-0-					
11	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-				-0-					
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-				-0-					
01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-				-0-					
*02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-				-0-					
BIVINS												WELL #: A 34	RRCID ->	023303	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2930 - 6135
09	503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-				-0-					
10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-					
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-					
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-				-0-					
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-				-0-					
*02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-					
BIVINS												WELL #: A 35	RRCID ->	023304	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	2264 - 5186
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-				-0-					
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-				-0-					
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-				-0-					
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-				-0-					
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-				-0-					
*02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-				-0-					
BIVINS												WELL #: A 36	RRCID ->	023305	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				-0-					
10	283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-					
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-					
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-					
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-					
*02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-				-0-					
BIVINS												WELL #: A 37	RRCID ->	023306	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2384 - 5590
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-				-0-					
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-				-0-					
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-				-0-					
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-				-0-					
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-				-0-					
*02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-				-0-					
BIVINS												WELL #: A 38	RRCID ->	023307	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	2234 - 2582
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-					
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	340	2		N	-0-				-0-					
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	-0-	317	2		N	-0-				-0-					
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-					
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	-0-	267	2		N	-0-				-0-					
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-				N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS				WELL #: A 39	RRCID -> 0233308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1911	- 4810	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			-0-
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			-0-
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			-0-
12	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			-0-
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			-0-
*02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A 40	RRCID -> 0233309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1850	- 4761	
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			-0-
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			-0-
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			-0-
*02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A 41	RRCID -> 0233310	COMPL. DATE 07/25/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A 42	RRCID -> 0233311	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH 2509	PERF. 1913	- 3894	
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			-0-
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			-0-
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			-0-
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			-0-
*02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A 43	RRCID -> 0233312	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			-0-
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			-0-
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			-0-
12	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			-0-
*02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A 44	RRCID -> 0233313	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 2701	PERF. 1827	- 5190	
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			-0-
10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			-0-
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			-0-
12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			-0-
01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			-0-
*02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A 46	RRCID -> 0233315	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 1654	- 4845	
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			-0-
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			-0-
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			-0-
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			-0-
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			-0-
*02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1906 - 4588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-			-0-
11	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			-0-
*02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH		2488 PERF. 1739 - 4946	
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-			-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-			-0-
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2	N	-0-			-0-
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2	N	-0-			-0-
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2	N	-0-			-0-
*02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 50		RRCID -> 023319		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 51		RRCID -> 023320		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1989 - 5238	
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2	N	-0-			-0-
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2	N	-0-			-0-
11	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-			-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2	N	-0-			-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2	N	-0-			-0-
*02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 52		RRCID -> 023321		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		2703 PERF. N/A	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH		2432 PERF. 1814 - 4849	
09	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749 2	N	-0-			-0-
10	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12299 2	N	-0-			-0-
11	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11663 2	N	-0-			-0-
12	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11757 2	N	-0-			-0-
01	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	10152 2	N	-0-			-0-
*02	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2806 - 5471	
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-			-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-			-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-			-0-
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-			-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
*02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 56	RRCID ->	023325	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 2871 - 6115	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	-0-	
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-	-0-	
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-	-0-	
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-	-0-	
01	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-	-0-	
*02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 58	RRCID ->	023327	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF. 2759 - 5575	
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	-0-	
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-	-0-	
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	-0-	
12	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-	-0-	
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	-0-	
*02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 60	RRCID ->	023329	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2953 - 6140	
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-	-0-	
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-	-0-	
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-	-0-	
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-	-0-	
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-	-0-	
*02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 61	RRCID ->	023330	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2898 - 6090	
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-	-0-	
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	-0-	
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-	-0-	
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-	-0-	
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-	-0-	
*02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 62	RRCID ->	023331	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2835 - 6025	
09	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-	
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-	-0-	
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	-0-	
12	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	-0-	
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	-0-	
*02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 63	RRCID ->	023332	COMPL. DATE	09/04/2000	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2947 - 5603	
09	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-	-0-	
10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-	-0-	
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-	-0-	
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-	-0-	
01	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-	-0-	
*02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 64	RRCID ->	023333	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	-0-	
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-	-0-	
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-	-0-	
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-	-0-	
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-	-0-	
*02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724	- 5959					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-				-0-
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-				-0-
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-				-0-
12	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-				-0-
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-				-0-
*02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2687	- 5954					
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-				-0-
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-				-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-				-0-
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-				-0-
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-				-0-
*02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	874 X	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-				-0-
10	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-				-0-
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-				-0-
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-				-0-
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-				-0-
*02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338	COMPL. DATE 11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-				-0-
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-				-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
*02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 70		RRCID -> 023339	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2159	- 5099					
09	719 X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-				-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-				-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-				-0-
12	651 X	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-				-0-
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
*02	576 X	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 71		RRCID -> 023340	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	2991	- 6178					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
*02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 72		RRCID -> 023341	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3021	- 7155					
09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-				-0-
10	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				-0-
11	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
12	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-				-0-
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-				-0-
*02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A 73	RRCID -> 023342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS				WELL #: A 74	RRCID -> 023343	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1963 - 5330		
09	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	N	-0-	-0-
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-	-0-
11	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-	-0-
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-	-0-
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-	-0-
*02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A 76	RRCID -> 023345	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH	3536	PERF. 3007 - 5635		
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2	N	-0-	-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2	N	-0-	-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2	N	-0-	-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2	N	-0-	-0-
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2	N	-0-	-0-
*02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A 77	RRCID -> 023346	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2495 - 5761		
09	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-	-0-
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-	-0-
11	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-	-0-
12	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-	-0-
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	-0-
*02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A 78	RRCID -> 023347	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2701 - 5910		
09	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-	-0-
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-	-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-	-0-
12	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-	-0-
01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-	-0-
*02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A 79	RRCID -> 023348	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2114 - 4393		
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	-0-
10	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-	-0-
11	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-	-0-
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	-0-
01	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	-0-
*02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A 80	RRCID -> 023349	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2069 - 5275		
09	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-
10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-
12	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-
01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-
*02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 81	RRCID ->	023350	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2118 - 5284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2	N	-0-		-0-	
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2	N	-0-		-0-	
11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2	N	-0-		-0-	
12		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2	N	-0-		-0-	
01		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	N	-0-		-0-	
*02		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 82	RRCID ->	023351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2395 - 5667
09		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2	N	-0-		-0-	
10		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2	N	-0-		-0-	
11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2	N	-0-		-0-	
12		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2	N	-0-		-0-	
01		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2	N	-0-		-0-	
*02		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 83	RRCID ->	023352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2233 - 5380
09		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-	
10		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		-0-	
11		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-	
12		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-	
01		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-	
*02		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 85	RRCID ->	023354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		-0-	
10		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-		-0-	
11		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		-0-	
12		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-	
01		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-		-0-	
*02		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 86	RRCID ->	023355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
10		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
11		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-	
12		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
01		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-	
*02		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 87	RRCID ->	023356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-	
10		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-	
11		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-	
12		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-	
01		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-	
*02		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 88	RRCID ->	023357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-		-0-	
10		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-	
11		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-		-0-	
12		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-		-0-	
01		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-		-0-	
*02		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 89		RRCID ->	023358	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2435 - 5574	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-		-0-	
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-		-0-	
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-		-0-	
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-		-0-	
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-		-0-	
*02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 90		RRCID ->	023359	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3276 - 7432	
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-	
10	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-		-0-	
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-		-0-	
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-		-0-	
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-		-0-	
*02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 91		RRCID ->	023360	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 5312	
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-		-0-	
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-		-0-	
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-		-0-	
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-		-0-	
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-		-0-	
*02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 92		RRCID ->	023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2450 - 2600	
09	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-	
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-	
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-	
01	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
*02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 95		RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2289 - 5600	
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-		-0-	
10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-		-0-	
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-		-0-	
12	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-		-0-	
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-	
*02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 96		RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2174 - 5345	
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-		-0-	
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-		-0-	
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-		-0-	
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-		-0-	
01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		-0-	
*02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 97		RRCID ->	023365	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2996 - 6101	
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-	
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-	
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-	
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-	
*02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 98		RRCID -> 023366	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2166	- 5289				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		-0-	
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-	
11	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-		-0-	
12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-	
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-		-0-	
*02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A100		RRCID -> 023368	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2257	- 5300				
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-	
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-	
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A101		RRCID -> 023369	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A103		RRCID -> 023371	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-	
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
01	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
*02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A104		RRCID -> 023372	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2171	- 5316				
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2	N	-0-		-0-	
10	4619 X	3917	-0-	-702	-0-	3917	2	N	-0-		-0-	
11	4470 X	3494	-0-	-976	-0-	3494	2	N	-0-		-0-	
12	4619 X	3409	-0-	-1210	-0-	3409	2	N	-0-		-0-	
01	4619 X	3085	-0-	-1534	-0-	3085	2	N	-0-		-0-	
02	3920 X	2749	-0-	-1171	-0-	2749	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A105		RRCID -> 023373	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2206	- 4950				
09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-		-0-	
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-		-0-	
11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-		-0-	
12	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-		-0-	
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-		-0-	
*02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A106		RRCID -> 023374	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2154	- 5280				
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-	
10	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-		-0-	
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		-0-	
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-	
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		-0-	
*02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2605 - 2995	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	900 X	651	-0-	-249	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2	N	-0-		-0-	
11	750 X	667	-0-	-83	-0-	667	2	N	-0-		-0-	
12	775 X	688	-0-	-87	-0-	688	2	N	-0-		-0-	
01	744 X	600	-0-	-144	-0-	600	2	N	-0-		-0-	
02	644 X	577	-0-	-67	-0-	577	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2352 - 5517	
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-		-0-	
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-	
11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-		-0-	
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		-0-	
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		-0-	
*02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2360 - 5400	
09	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		-0-	
10	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-		-0-	
11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		-0-	
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-		-0-	
01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-		-0-	
*02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2890 - 6086	
09	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-		-0-	
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-	
11	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-	
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-	
01	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-	
*02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2444 - 5630	
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-		-0-	
10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-		-0-	
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-	
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-		-0-	
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-		-0-	
*02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A113	RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-	
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-	
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-	
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-	
*02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A114	RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-	
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-	
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-	
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
*02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #: A115		RRCID -> 023382	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3079	PERF. 2536	- 5655						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A116		RRCID -> 023383	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2377	- 5665						
09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
*02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A117		RRCID -> 023384	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A118		RRCID -> 023385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
*02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A119		RRCID -> 023386	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2517	- 5670						
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A120		RRCID -> 023387	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
*02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A124		RRCID -> 023389	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH 2806	PERF. N/A							
09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
11	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
12	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
*02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A125	RRCID ->	023390	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3202 - 6366	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
12	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A128	RRCID ->	023391	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	2412 - 3757	
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
*02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A129	RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 - 4854	
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
*02	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A130	RRCID ->	023393	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2857	PERF.	2477 - 2857	
09	810 N	616	-0-	-194	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10	961 N	634	-0-	-327	-0-	634	2		N	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-			-0-
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2		N	-0-			-0-
02	560 N	498	-0-	-62	-0-	498	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A131	RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3014 - 5828	
09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A132	RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2103 - 4246	
09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
10	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
11	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
12	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
*02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A133	RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2030 - 5210	
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
*02	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A134	RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 21645 -	5230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
10		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-			-0-
11		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
12		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
01		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
*02		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A135	RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2020 -	4939	
09		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
10		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
11		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
12		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
01		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
*02		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A137	RRCID ->	023400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
10		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
11		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
12		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-			-0-
01		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
*02		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A139	RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 -	4835	
09		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
10		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
11		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
12		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
01		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
*02		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A144	RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A145	RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 -	6213	
09		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
10		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
11		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
12		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
01		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
*02		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 -	6210	
09		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
10		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-			-0-
11		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
12		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
01		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
*02		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A148	RRCID -> 023407	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 3404	PERF. 3083	- 6225				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-				-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-				-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-				-0-
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-				-0-
*02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-				-0-
-----													
BIVINS				WELL #: A149	RRCID -> 023408	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BIVINS				WELL #: A153	RRCID -> 023411	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2093	- 5287				
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-				-0-
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-				-0-
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-				-0-
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-				-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-				-0-
*02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-				-0-
-----													
BIVINS				WELL #: A154	RRCID -> 023412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2818	PERF. N/A					
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-				-0-
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-				-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-				-0-
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-				-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-				-0-
*02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-				-0-
-----													
BIVINS				WELL #: A155	RRCID -> 023413	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2627	- 5678				
09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-				-0-
10	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-				-0-
11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-				-0-
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-				-0-
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-				-0-
*02	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-				-0-
-----													
BIVINS				WELL #: A157	RRCID -> 023415	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1788	- 5070				
09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-				-0-
10	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-				-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-				-0-
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-				-0-
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-				-0-
*02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-				-0-
-----													
BIVINS				WELL #: A158	RRCID -> 023416	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1966	- 4907				
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-				-0-
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-				-0-
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-				-0-
12	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-				-0-
01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-				-0-
*02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2097 - 5127				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-				-0-
10	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-				-0-
11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-				-0-
12	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-				-0-
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-				-0-
*02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 1483 - 2761				
09	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-
10	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-				-0-
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-				-0-
12	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-				-0-
01	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	-0-	1529	2		N	-0-				-0-
02	1820 N	1310	-0-	-510	-0-	-0-	1310	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-				-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				-0-
*02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255 - 5272				
09	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-				-0-
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-				-0-
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-				-0-
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-				-0-
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-				-0-
*02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A				
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-				-0-
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-				-0-
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-				-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-				-0-
*02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 - 2806				
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				-0-
10	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-				-0-
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-				-0-
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-				-0-
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-				-0-
*02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: B 1	RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-				-0-
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				-0-
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
*02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: B 3		RRCID -> 023424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BIVINS		WELL #: B 6		RRCID -> 023425		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-	
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-	
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	
*02	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	
BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 023428		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-	-0-	
10	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-	-0-	
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-	-0-	
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	-0-	
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-	-0-	
*02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-	-0-	
BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-	-0-	
10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-	-0-	
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-	-0-	
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-	-0-	
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-	-0-	
*02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-	-0-	
BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-	-0-	
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-	-0-	
11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-	-0-	
12	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-	-0-	
*02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	-0-	
BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	-0-	
11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	
*02	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRADLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	023438	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2042 - 5342	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-		-0-	
10	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		-0-	
11	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-		-0-	
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-		-0-	
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-		-0-	
*02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-		-0-	
-----												
COOPER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023439	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2305 - 5400	
09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-	
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-		-0-	
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		-0-	
12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-		-0-	
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-	
*02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		-0-	
-----												
COUGHLIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COUGHLIN		WELL #:		A 2	RRCID ->	023441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CRAWFORD		WELL #:		A 2	RRCID ->	023443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CRAWFORD		WELL #:		C 2	RRCID ->	023447	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-	
10	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		-0-	
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		-0-	
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-	
01	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		-0-	
*02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-	
-----												
CRAWFORD		WELL #:		D 2	RRCID ->	023449	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-	
10	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-	
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-	
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-	
01	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-	
*02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218															
CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-		
10	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-		
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-		
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-		
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-		
*02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-		
LUXOR DUNAWAY										WELL #: A 3		RRCID -> 023452		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
LUXOR DUNAWAY										WELL #: B 1		RRCID -> 023453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
FEE										WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-				-0-		
10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-				-0-		
11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-				-0-		
12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-				-0-		
01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-				-0-		
*02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-				-0-		
FEE										WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
FEE										WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170	
09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	-0-	4964	2		N	-0-				-0-		
10	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-				-0-		
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-				-0-		
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-				-0-		
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-				-0-		
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-				-0-		
FEE										WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420	
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-				-0-		
10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-				-0-		
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-				-0-		
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-				-0-		
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-				-0-		
*02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-				-0-		

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MASTERTSON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
10		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
11		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
12		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
01		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
*02		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
-----														
FEE														
WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221														
09		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
10		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
11		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
12		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
01		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
*02		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384														
09		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
10		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
11		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
12		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
01		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
*02		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
-----														
KILGORE														
WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
10		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
01		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
*02		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
-----														
KILGORE														
WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201														
09		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
10		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
11		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
12		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
01		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
*02		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
-----														
KILGORE														
WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925														
09		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
10		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
11		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
12		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
01		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
*02		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
-----														
KILGORE														
WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517														
09		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
10		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
11		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
12		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
01		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
*02		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
KILGORE				WELL #: A 10	RRCID -> 023470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-		
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-		
*02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-		
KILGORE											WELL #: A 11	RRCID -> 023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604 - 3078
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-		
10	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-		
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-		
12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-		
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-		
*02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-		
KILGORE											WELL #: A 12	RRCID -> 023472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-		
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-		
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-		
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-		
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-		
*02	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-		
KILGORE											WELL #: A 13	RRCID -> 023473	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2845 - 5983	
09	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-		
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-		
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-		
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-		
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-		
*02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-		
KILGORE											WELL #: A 15	RRCID -> 023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 3314
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
KILGORE											WELL #: A 16	RRCID -> 023476	COMPL. DATE 01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
KILGORE											WELL #: B 1	RRCID -> 023477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-		
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-		
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-		
12	565 X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-		
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-		
*02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-	-0-	
10	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-	-0-	
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-	-0-	
12	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-	-0-	
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-	-0-	
*02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-	-0-	
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2	N	-0-	-0-	
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2	N	-0-	-0-	
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2	N	-0-	-0-	
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2	N	-0-	-0-	
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2	N	-0-	-0-	
*02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2	N	-0-	-0-	
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 12922	PERF. 1763	-	5191	
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-	-0-	
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-	-0-	
11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-	-0-	
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-	-0-	
01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-	-0-	
*02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-	-0-	
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2465	-	3032
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-	-0-	
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-	-0-	
11	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-	-0-	
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-	-0-	
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	-0-	
*02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-	
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2085	-	3764	
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-	-0-	
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-	-0-	
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2	N	-0-	-0-	
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2	N	-0-	-0-	
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-	-0-	
*02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 2199	PERF. 1588	- 4858		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-		-0-
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-		-0-
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		-0-
*02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
10	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-		-0-
11	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-		-0-
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
*02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 2901	PERF. 1928	- 5081		
09	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2	N	-0-		-0-
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 2	N	-0-		-0-
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2	N	-0-		-0-
12	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2	N	-0-		-0-
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2	N	-0-		-0-
*02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 1865	- 4500		
09	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126 2	N	-0-		-0-
10	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 2	N	-0-		-0-
11	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892 2	N	-0-		-0-
12	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279 2	N	-0-		-0-
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2	N	-0-		-0-
*02	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID -> 023491	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2342	- 5520		
09	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
11	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
01	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
*02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID -> 023492	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2444	- 5470		
09	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-
*02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
-----										
FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493	COMPL. DATE 01/26/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1914	- 5326		
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594 2	N	-0-		-0-
10	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701 2	N	-0-		-0-
11	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390 2	N	-0-		-0-
12	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518 2	N	-0-		-0-
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2	N	-0-		-0-
*02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID -> 023494	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	578 X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-				-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-				-0-
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-				-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-				-0-
*02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID -> 023495	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2208 -	4007					
09	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	-0-	4580	2		N	-0-				-0-
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	4568	2		N	-0-				-0-
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-				-0-
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-				-0-
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-				-0-
*02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID -> 023496	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1992 -	5409					
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	-0-	5254	2		N	-0-				-0-
10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	-0-	5408	2		N	-0-				-0-
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	-0-	5115	2		N	-0-				-0-
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	-0-	5306	2		N	-0-				-0-
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	-0-	5194	2		N	-0-				-0-
*02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID -> 023497	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	496 X	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				-0-
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				-0-
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-				-0-
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-
01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-				-0-
*02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 20		RRCID -> 023498	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-				-0-
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-				-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-				-0-
*02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 21		RRCID -> 023499	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1819 -	3942					
09	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	-0-	10167	2		N	-0-				-0-
10	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	-0-	10908	2		N	-0-				-0-
11	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	-0-	10822	2		N	-0-				-0-
12	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	-0-	11230	2		N	-0-				-0-
01	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	-0-	10581	2		N	-0-				-0-
*02	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	-0-	9956	2		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID -> 023500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID -> 023501	COMPL. DATE 02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID -> 023502	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
10	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
11	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				-0-
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				-0-
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				-0-
*02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID -> 023503	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	2317 - 5480						
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				-0-
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				-0-
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-
*02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID -> 023506	COMPL. DATE 12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2314 - 2355						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 31		RRCID -> 023507	COMPL. DATE 06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2323 - 5543						
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-				-0-
11	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-				-0-
12	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-				-0-
01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-				-0-
*02	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 32		RRCID -> 023508	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1829 - 4967						
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-				-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-				-0-
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-				-0-
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-				-0-
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-				-0-
*02	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023509	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
MASTERTSON		WELL #: B 3		RRCID -> 023511	COMPL. DATE 01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023512	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-	-0-
10	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-	-0-
11	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-	-0-
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-	-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-	-0-
*02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-	-0-
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-	-0-
11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	-0-
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	-0-
*02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1898 - 5126
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-	-0-
*02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1633 - 4742
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-	-0-
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	-0-
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-	-0-
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-	-0-
*02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF.	1675 - 4864
09	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892 2	N	-0-	-0-
10	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 2	N	-0-	-0-
11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2	N	-0-	-0-
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2	N	-0-	-0-
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956 2	N	-0-	-0-
*02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID -> 023520	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2183	-	4621	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-	-0-	
10	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-	-0-	
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	-0-	
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-	-0-	
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	-0-	
*02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 18		RRCID -> 023522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-	-0-	
10	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-	-0-	
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-	-0-	
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-	-0-	
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
*02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID -> 023523	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668	-	5071	
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		N	-0-	-0-	
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-	-0-	
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-	-0-	
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-	-0-	
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		N	-0-	-0-	
*02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID -> 023524	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674	-	3943	
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-	-0-	
10	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-	-0-	
11	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-	-0-	
12	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-	-0-	
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-	-0-	
*02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID -> 023525	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2245	-	5347	
09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-	-0-	
10	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-	-0-	
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-	-0-	
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-	-0-	
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-	-0-	
*02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID -> 023526	COMPL. DATE 09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF. 2294	-	2648	
09	720 N	618	-0-	-102	-0-	618 2		N	-0-	-0-	
10	744 N	624	-0-	-120	-0-	624 2		N	-0-	-0-	
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565 2		N	-0-	-0-	
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	580 2		N	-0-	-0-	
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2		N	-0-	-0-	
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 23		RRCID -> 023527	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 1717	-	5020	
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-	-0-	
10	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-	-0-	
11	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-	-0-	
12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-	-0-	
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-	-0-	
*02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERTSON		WELL #: B 24		RRCID -> 023528		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1660 - 3682			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2	N	-0-			-0-	
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-			-0-	
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-			-0-	
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-			-0-	
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-			-0-	
*02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: B 25		RRCID -> 023529		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH		2275 PERF. 1606 - 4855			
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2	N	-0-			-0-	
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-			-0-	
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-			-0-	
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-			-0-	
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-			-0-	
*02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: B 26		RRCID -> 023530		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH		1666 PERF. 1666 - 4560			
09	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-	
10	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-			-0-	
11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-			-0-	
12	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			-0-	
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-	
*02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: B 27		RRCID -> 023531		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1873 - 5154			
09	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-	
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-	
11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-	
12	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-	
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-			-0-	
*02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID -> 023534		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2916 PERF. 1992 - 2916	
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-	
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-	
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-	
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-	
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-	
*02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID -> 023536		COMPL. DATE 04/23/1952		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-	
10	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-	
11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-	
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-	
01	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-	
*02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID -> 023537		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
09	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-	
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-	
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-	
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-	
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-	
*02	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 37	RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-	
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-	
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-	
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-	
*02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-	
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-	
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-	
*02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248	
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	N	-0-		-0-	
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2	N	-0-		-0-	
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2	N	-0-		-0-	
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-		-0-	
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-		-0-	
*02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860	
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		-0-	
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-	
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-	
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
*02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201	
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-	
10	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		-0-	
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		-0-	
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-		-0-	
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-	
*02	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 - 5013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354 2	N	-0-			-0-
10		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404 2	N	-0-			-0-
11		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976 2	N	-0-			-0-
12		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997 2	N	-0-			-0-
01		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972 2	N	-0-			-0-
*02		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 48	RRCID ->	023550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866 - 5178	
09		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
10		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-			-0-
11		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			-0-
12		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-			-0-
01		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			-0-
*02		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972	
09		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-			-0-
10		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-			-0-
11		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
12		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-			-0-
01		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
*02		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A	
09		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
10		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
11		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
12		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
01		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
*02		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 - 4985	
09		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-			-0-
10		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			-0-
11		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-			-0-
12		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-			-0-
01		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-
*02		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238	
09		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	-0-			-0-
10		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-			-0-
11		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-			-0-
12		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-			-0-
01		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-			-0-
*02		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON		WELL #: B 53		RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-	-0-	
10		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-	-0-	
11		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-	-0-	
12		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-	-0-	
01		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-	-0-	
*02		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #: B 54		RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-	-0-	
10		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-	-0-	
11		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-	-0-	
12		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-	-0-	
01		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-	-0-	
*02		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #: B 57		RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840	
09		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2	N	-0-	-0-	
10		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2	N	-0-	-0-	
11		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	-0-	-0-	
12		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-	-0-	
01		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-	-0-	
*02		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #: B 59		RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 1628 - 4763	
09		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-	-0-	
10		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-	-0-	
11		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-	-0-	
12		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-	
01		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	-0-	
*02		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #: B 60		RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #: B 61		RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2038 - 5294	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
11		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-	-0-	
12		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-	
01		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-	
*02		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #: B 62		RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERTSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818												
09		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-	-0-
10		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-	-0-
11		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-
12		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-	-0-
01		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-	-0-
*02		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097												
09		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	-0-
10		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-
11		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-
12		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	-0-
01		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	-0-
*02		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-	-0-
10		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-	-0-
11		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-	-0-
12		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-	-0-
01		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-	-0-
*02		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
10		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
11		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
12		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
01		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-
*02		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971												
09		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-	-0-
10		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-	-0-
11		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	-0-
12		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-	-0-
01		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	-0-
*02		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #: B 73		RRCID -> 023572	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 2311	PERF. 1594	- 4785				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-	
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-	
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		-0-	
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-	
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-	
*02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: B 74		RRCID -> 023573	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 3153	PERF. 1954	- 5109				
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-	
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-	
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-	
12	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-	
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-	
*02	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: B 77		RRCID -> 023574	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 1688	- 4780				
09	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-		-0-	
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-		-0-	
11	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-	
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-		-0-	
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-		-0-	
*02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: B 79		RRCID -> 023575	COMPL. DATE 06/14/2004	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 1934	- 5197				
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-		-0-	
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		N	-0-		-0-	
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-		-0-	
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-		-0-	
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-		-0-	
*02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: B 80		RRCID -> 023576	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 2993	PERF. 1708	- 4438				
09	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-		-0-	
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-		-0-	
11	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		-0-	
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-		-0-	
01	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		-0-	
*02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: B 81		RRCID -> 023577	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1889	- 4896				
09	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-		-0-	
10	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-		-0-	
11	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-		-0-	
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-		-0-	
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-		-0-	
*02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: B 82		RRCID -> 023578	COMPL. DATE 06/09/2003	TOTAL DEPTH 3497	PERF. 1984	- 4763				
09	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-	
10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-	
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-	
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-	
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-	
*02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 -	4733	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-			-0-
10		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
11		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-			-0-
12		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
01		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
*02		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
10		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
11		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
12		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
01		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
*02		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A		
09		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
10		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
11		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
12		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
01		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
*02		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		B 88	RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		B 89	RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		B 90	RRCID ->	023584	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2012 -	5353	
09		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
10		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
11		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
12		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
01		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
*02		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		B 91	RRCID ->	023585	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1956 -	5045	
09		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
10		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
11		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
12		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
01		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
*02		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	023586	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-		-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-
11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-		-0-
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-
*02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		C 3	RRCID ->	023587	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		G 3	RRCID ->	023589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
*02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		G 4	RRCID ->	023590	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
10	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		-0-
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-
*02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		G 5	RRCID ->	023591	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF. 1834 - 4963
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2	N	-0-		-0-
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2	N	-0-		-0-
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2	N	-0-		-0-
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	N	-0-		-0-
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	N	-0-		-0-
*02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		J 3	RRCID ->	023595	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2052 - 4536
09	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-		-0-
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-
*02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		J 4	RRCID ->	023596	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
*02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: J 7		RRCID -> 023599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: M 2		RRCID -> 023600		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980	
09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650	
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: M 5		RRCID -> 023603		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146	
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MASTERTSON													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975													
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-		-0-	
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-		-0-	
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-		-0-	
12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		-0-	
01	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		-0-	
*02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-		-0-	
-----													
READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029													
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2	N	-0-		-0-	
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2	N	-0-		-0-	
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2	N	-0-		-0-	
12	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	N	-0-		-0-	
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2	N	-0-		-0-	
*02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2	N	-0-		-0-	
-----													
READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350													
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2	N	-0-		-0-	
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-		-0-	
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2	N	-0-		-0-	
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2	N	-0-		-0-	
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-		-0-	
*02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-		-0-	
-----													
READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636													
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	N	-0-		-0-	
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-		-0-	
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-		-0-	
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-		-0-	
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-		-0-	
*02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-		-0-	
-----													
READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825													
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		-0-	
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-	
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		-0-	
12	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-		-0-	
01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-		-0-	
*02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-		-0-
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-		-0-
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-		-0-
12	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-		-0-
01	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-		-0-
*02	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-		-0-
-----												
SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2993		PERF. 2009 - 4467		
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
*02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-
-----												
SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617		COMPL. DATE 09/23/1952		TOTAL DEPTH 2944		PERF. N/A		
09	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
*02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
-----												
SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618		COMPL. DATE 06/24/1956		TOTAL DEPTH 2924		PERF. N/A		
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		-0-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-		-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		-0-
*02	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		-0-
-----												
SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619		COMPL. DATE 06/29/1956		TOTAL DEPTH 2895		PERF. N/A		
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
*02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 1849 - 4291		
09	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2		N	-0-		-0-
10	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2		N	-0-		-0-
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2		N	-0-		-0-
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2		N	-0-		-0-
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2		N	-0-		-0-
*02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623		COMPL. DATE 06/20/1949		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 1871 - 4689		
09	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-		-0-
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-		-0-
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-		-0-
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-		-0-
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-		-0-
*02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SNEED P		WELL #: A 4		RRCID -> 023624		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SNEED		WELL #: A 5		RRCID -> 023625		COMPL. DATE 09/11/1950		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343					
09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
*02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P		WELL #: A 6		RRCID -> 023626		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060					
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
12	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
*02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P		WELL #: A 7		RRCID -> 023627		COMPL. DATE 02/27/1951		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529					
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
12	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
*02	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P		WELL #: A 8		RRCID -> 023628		COMPL. DATE 01/25/1951		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204					
09	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2		N	-0-			-0-
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2		N	-0-			-0-
11	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		N	-0-			-0-
12	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2		N	-0-			-0-
01	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
*02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P		WELL #: A 9		RRCID -> 023629		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886					
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
*02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P		WELL #: B 1		RRCID -> 023630		COMPL. DATE 02/16/1927		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380					
09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
12	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
*02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-	-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-	-0-
11	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-	-0-
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	-0-
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-	-0-
*02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	-0-
-----										
SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994		
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	480 1	4042 2	N	-0-	-0-
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	496 1	4265 2	N	-0-	-0-
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	480 1	3861 2	N	-0-	-0-
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	484 1	4118 2	N	-0-	-0-
01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	461 1	2121 2	N	-0-	-0-
*02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	448 1	2533 2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381		
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2		N	-0-	-0-
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-	-0-
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-	-0-
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-	-0-
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-	-0-
*02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-	-0-
-----										
SNEED P		WELL #: D 2		RRCID -> 023635		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957		
09	3030 X	1949	-0-	-1081	-0-	1949 2		N	-0-	-0-
10	3131 X	2127	-0-	-1004	-0-	2127 2		N	-0-	-0-
11	3030 X	1974	-0-	-1056	-0-	1974 2		N	-0-	-0-
12	2325 X	1964	-0-	-361	-0-	1964 2		N	-0-	-0-
01	2139 X	1842	-0-	-297	-0-	1842 2		N	-0-	-0-
02	1932 X	944	-0-	-988	-0-	944 2		N	-0-	-0-
-----										
SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225		
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-	-0-
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-	-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-	-0-
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 2		N	-0-	-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-	-0-
*02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2		N	-0-	-0-
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-	-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-	-0-
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-	-0-
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-	-0-
*02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2		N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		N	-0-	-0-
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-	-0-
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		N	-0-	-0-
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-	-0-
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2		N	-0-	-0-
*02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023641	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-
10	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
*02	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023642	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
12	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
01	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
*02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
*02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
10	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
*02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
*02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2570	- 5701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824 2	N	-0-	-0-
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-	-0-
11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-	-0-
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-	-0-
01		1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821 2	N	-0-	-0-
02		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-
10		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-	-0-
11		417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-	-0-
12		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-	-0-
01		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	-0-
*02		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2561	- 5543
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-	-0-
10		992 N	939	-0-	-53	-0-	939 2	N	-0-	-0-
11		960 N	870	-0-	-90	-0-	870 2	N	-0-	-0-
12		961 N	575	-0-	-386	-0-	575 2	N	-0-	-0-
01		930 N	798	-0-	-132	-0-	798 2	N	-0-	-0-
02		812 N	776	-0-	-36	-0-	776 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023652	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2441	- 4472
09		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	N	-0-	-0-
10		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2	N	-0-	-0-
11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2	N	-0-	-0-
12		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2	N	-0-	-0-
01		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2	N	-0-	-0-
*02		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID -> 023653	COMPL. DATE 08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023654	COMPL. DATE 11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-	-0-
10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-	-0-
11		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-	-0-
12		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-	-0-
01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-	-0-
*02		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655	COMPL. DATE 11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-	-0-
10		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2	N	-0-	-0-
11		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-	-0-
12		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-	-0-
01		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	N	-0-	-0-
*02		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	2430 N	2384	-0-	-46	-0-	2384 2		N	-0-			-0-
10	2511 N	2418	-0-	-93	-0-	2418 2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2319	-0-	-81	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
12	2449 N	2355	-0-	-94	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2194	-0-	-224	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
02	2156 N	2053	-0-	-103	-0-	2053 2		N	-0-			-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
*02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
10	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			-0-
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
NORTH AMERICAN-SANFORD														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GREAT PLAINS-SANFORD														
WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WHITTENBURG														
WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITTENBURG														
WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHAFFER-SANFORD														
WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MIZEL-SANFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARVER														
WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974														
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1270	2	22	9	N	20	19	1	6
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1442	2	28	9	N	25	23	1	8
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1451	2	36	9	N	33	27	1	14
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27	25	1	16
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1363	2	32	9	N	29	35	1	10
*02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1140	2	24	9	N	22	24	1	8

PANHANDLE, WEST																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																				
HENDERSON-HERRING																				
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																				
//CONT.// 760218																				
WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2	12	9	N	11	10	1					8	
10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	14	9	N	13	12	1					9	
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	19	9	N	17	18	1					8	
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	15	9	N	14	11	1					11	
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	N	14	20	1					5	
*02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	N	12	8	1					9	
-----																				
SMITH, ETHEL																				
WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	9	9	N	8	7	1					7	
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2	17	9	N	15	13	1					9	
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	17	9	N	15	17	1					7	
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2	11	9	N	10	8	1					9	
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	N	7	13	1					3	
*02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	N	9	5	1					7	
-----																				
MERCHANT, IRA C.																				
WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A																				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
-----																				
BURNETT, R.																				
WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A																				
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2	43	9	N	39	34	1					22	
10	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	-0-	6810	2	81	9	N	74	83	1					13	
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2	91	9	N	83	75	1					21	
12	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	77	9	N	70	59	1					32	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	108	1					31	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	102	1					18	
-----																				
BURNETT																				
WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410																				
09	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	33	9	N	30	25	1					16	
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	-0-	5060	2	61	9	N	55	62	1					9	
11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2	76	9	N	69	63	1					15	
12	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	57	9	N	52	45	1					22	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	77	1					19	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	71	1					11	
-----																				
CARVER -A-																				
WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
-----																				
CARVER -C-																				
WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2	15	9	N	14	13	1					5	
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2	17	9	N	15	16	1					4	
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	24	9	N	22	19	1					7	
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	21	9	N	19	17	1					9	
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	19	9	N	17	20	1					6	
*02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	17	9	N	15	15	1					6	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	1	-0-
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	1	-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2	1	1
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1	1	1
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	2	-0-
*02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	691 X	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4	13	1	9
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1	3	1	7
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4	3	1	8
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3	2	1	9
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	N	3	4	1	8
*02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	N	4	4	1	8

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2	1	1	1
10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2	1	1
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3	3	1	1
12	160 X	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	3	1	1
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1	1
*02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	2	1	-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	1	1	-0-
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3	2	1	1
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1	2	1	-0-
*02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1	-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
HERRING														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM		
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
-----														
HERRING														
WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2	1	1
10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	2	1
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	N	4	3	1
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	2	1
01	139	X	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3	3	1
*02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1
-----														
HERRING														
WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HERRING														
WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

09	993 X	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3	3	1			1
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3	3	1			1
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	212	2	6	9	N	5	4	1			2
12	820 X	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	N	4	4	1			2
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	N	5	5	1			2
*02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3	4	1			1

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	N	2	1	1			1
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			1
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	846 X	846	-0-	-0-	-0-	831	2	15	9	N	14	13	1			4
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	N	15	14	1			5
11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	884	2	21	9	N	19	16	1			8
12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	809	2	17	9	N	15	14	1			9
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	797	2	19	9	N	17	20	1			6
*02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17	17	1			6

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	968	2	21	9	N	19	17	1			10
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1460	2	36	9	N	33	37	1			6
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	N	15	14	1			7
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	852	2	41	9	N	37	28	1			16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	1			16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	49	1			9

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

09	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1382	2	28	9	N	25	23	1			13
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2591	2	61	9	N	55	57	1			11
11	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1414	2	75	9	N	68	62	1			17
12	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1078	2	48	9	N	44	40	1			21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1			21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	82	1			13

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2	2	1			1
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	3	1			1
11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			1
12	137 X	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1			1
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILLIAMS -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	023949	COMPL. DATE	04/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1228 2	15 9	N	14	13 1			16
10	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1232 2	19 9	N	17	20 1			13
11	821 X	821	-0-	-0-	-0-	802 2	19 9	N	17	17 1			13
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1220 2	30 9	N	27	20 1			20
01	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1222 2	24 9	N	22	26 1			16
*02	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1160 2	26 9	N	24	21 1			19
-----													
WILLIAMS -A-		WELL #:		C 2	RRCID ->	023950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	136 1	546 2	N	-0-				-0-
10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	143 1	598 2	N	-0-				-0-
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	138 1	531 2	N	-0-				-0-
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	101 1	356 2	N	-0-				-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	88 1	244 2	N	-0-				-0-
*02	281 X	281	-0-	-0-	-0-	80 1	201 2	N	-0-				-0-
-----													
CHILDERS		WELL #:		L 6 C	RRCID ->	023955	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	N/A	
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-				-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-				-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
HERRING		WELL #:		W 1	RRCID ->	023956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023993	COMPL. DATE	04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	N/A	
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-				-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-				-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298 2		N	-0-				-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-				-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-				-0-
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	226 2		N	-0-				-0-
-----													
JONES, C. R.		WELL #:		3	RRCID ->	023994	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	N/A	
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-				-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-				-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-				-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-				-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-				-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-				-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157 - 2874	
09	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-				-0-
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-				-0-
11	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-				-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-				-0-
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-				-0-
*02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 2		N	-0-			-0-
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2		N	-0-			-0-
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2		N	-0-			-0-
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-			-0-
01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		N	-0-			-0-
*02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-			-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
11	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-			-0-
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-			-0-
01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-			-0-
*02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

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

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

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

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
10	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
12	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	199 1	1659 2	N	-0-			-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	92 1	838 2	N	-0-			-0-
11	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	210 1	1749 2	N	-0-			-0-
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	187 1	1427 2	N	-0-			-0-
01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	187 1	1625 2	N	-0-			-0-
*02	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	151 1	1355 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	600	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	620	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	600	1	1063	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	620	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1329	-0-	-438	-0-	620	1	709	2	N	-0-					-0-
02	1540 N	1440	-0-	-100	-0-	560	1	880	2	N	-0-					-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2370 X	2243	-0-	-127	-0-	353	1	1890	2	N	-0-					-0-
10	2790 X	1820	-0-	-970	-0-	268	1	1552	2	N	-0-					-0-
11	2700 X	2317	-0-	-383	-0-	359	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	389	1	2006	2	N	-0-					-0-
01	2759 X	1774	-0-	-985	-0-	282	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	2156 X	726	-0-	-1430	-0-	119	1	607	2	N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	450	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	535	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	510	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	604	1	2683	2	N	-0-					-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					-0-
*02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	558	1	2423	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT, M. C.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
10		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
11		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
12		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940														
09		797 X	797	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18	27	5
10		745 X	745	-0-	-0-	-0-	715	2	30	9	N	27	15	17
11		749 X	749	-0-	-0-	-0-	715	2	34	9	N	31	30	18
12		719 X	719	-0-	-0-	-0-	686	2	33	9	N	30	29	19
01		678 X	678	-0-	-0-	-0-	636	2	42	9	N	38	44	13
*02		711 X	711	-0-	-0-	-0-	661	2	50	9	N	45	45	13
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950														
09		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	390	1	971	2	N	14	22	4
							15	9						
10		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	358	1	854	2	N	22	12	14
							24	9						
11		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	386	1	855	2	N	25	24	15
							28	9						
12		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	375	1	861	2	N	25	24	16
							28	9						
01		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	387	1	802	2	N	31	36	11
							34	9						
*02		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	337	1	723	2	N	37	37	11
							41	9						
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200														
09		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	987	2	28	9	N	25	38	7
10		972 X	972	-0-	-0-	-0-	931	2	41	9	N	37	20	24
11		936 X	936	-0-	-0-	-0-	890	2	46	9	N	42	41	25
12		918 X	918	-0-	-0-	-0-	872	2	46	9	N	42	40	27
01		893 X	893	-0-	-0-	-0-	836	2	57	9	N	52	61	18
*02		797 X	797	-0-	-0-	-0-	729	2	68	9	N	62	62	18
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH 2819	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043	COMPL. DATE 05/27/1948	TOTAL DEPTH 2673	PERF. N/A								
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	15	23	1		4
10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	760	2	26	9	N	24	13	1		15
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	804	2	30	9	N	27	26	1		16
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	515	2	29	9	N	26	25	1		17
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	816	2	35	9	N	32	38	1		11
*02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	781	2	43	9	N	39	39	1		11
-----															
BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID -> 024044	COMPL. DATE 03/29/1949	TOTAL DEPTH 2495	PERF. N/A								
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4192	2	99	9	N	90	137	1		26
10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4066	2	149	9	N	135	74	1		87
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3832	2	171	9	N	155	149	1		93
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3780	2	166	9	N	151	147	1		97
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3884	2	210	9	N	191	222	1		66
*02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3489	2	251	9	N	228	227	1		67
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID -> 024045	COMPL. DATE 03/14/1930	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2360 - 2750								
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	307	1	846	2	N	-0-				-0-
10	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	348	1	928	2	N	-0-				-0-
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	349	1	897	2	N	-0-				-0-
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	403	1	928	2	N	-0-				-0-
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-				-0-
*02	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	262	1	905	2	N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID -> 024046	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH 2301	PERF. 2092 - 3273								
09	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-				-0-
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				-0-
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-				-0-
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #: T 3		RRCID -> 024047	COMPL. DATE 08/08/1940	TOTAL DEPTH 2391	PERF. N/A								
09	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #: T 4		RRCID -> 024048	COMPL. DATE 08/15/1936	TOTAL DEPTH 2475	PERF. N/A								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 7A	RRCID ->	024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF.	2360 -	2605		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-				-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-				-0-
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-				-0-
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 8	RRCID ->	024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A			
09	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-				-0-
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-				-0-
11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				-0-
12	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #:		P 1	RRCID ->	024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A			
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-				-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-				-0-
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-				-0-
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #:		P 2	RRCID ->	024053	COMPL. DATE	09/11/1949	TOTAL DEPTH	2551	PERF.	N/A			
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	650	2	N	-0-			-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	693	2	N	-0-			-0-
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	662	2	N	-0-			-0-
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	683	2	N	-0-			-0-
01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			-0-
*02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	605	2	N	-0-			-0-
-----															
BURNETT, S. B.		WELL #:		P 3	RRCID ->	024054	COMPL. DATE	08/25/1957	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
*02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT, S. B.		WELL #:		P 4	RRCID ->	024055	COMPL. DATE	04/23/1959	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #:		S 1	RRCID ->	024056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2157 -	2455		
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-
12	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, M.C.		WELL #:		H 1	RRCID ->	024057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2511 -	2925
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		-0-
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		-0-
-----												
CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	024060	COMPL. DATE	04/23/1939	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
09	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		-0-
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		-0-
-----												
CRUTCHFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	024061	COMPL. DATE	06/26/1935	TOTAL DEPTH	2722	PERF. N/A	
09	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-		-0-
10	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-		-0-
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-		-0-
12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-		-0-
-----												
CRUTCHFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	024062	COMPL. DATE	09/17/1938	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CRUTCHFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	024063	COMPL. DATE	09/05/1940	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A	
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-		-0-
10	1395 N	999	-0-	-396	-0-	999	2		N	-0-		-0-
11	1290 N	118	-0-	-1172	-0-	118	2		N	-0-		-0-
12	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-		-0-
-----												
CRUTCHFIELD		WELL #:		T 1	RRCID ->	024064	COMPL. DATE	08/07/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
-----												
CRUTCHFIELD		WELL #:		T 2	RRCID ->	024065	COMPL. DATE	06/04/1936	TOTAL DEPTH	2767	PERF. N/A	
09	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		-0-
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-		-0-
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
CRUTCHFIELD														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2		N	-0-			-0-
10		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2		N	-0-			-0-
11		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2		N	-0-			-0-
12		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930														
09		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	600	1	724	2	N	-0-		-0-
10		728 X	728	-0-	-0-	-0-	289	1	439	2	N	-0-		-0-
11		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	600	1	818	2	N	-0-		-0-
12		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	590	1	683	2	N	-0-		-0-
01		987 X	987	-0-	-0-	-0-	380	1	607	2	N	-0-		-0-
*02		954 X	954	-0-	-0-	-0-	385	1	569	2	N	-0-		-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
10		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
11		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
12		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
01		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
*02		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	279	1	1292	2	N	-0-		-0-
10		941 X	941	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	-0-		-0-
11		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	309	1	1297	2	N	-0-		-0-
12		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	338	1	1246	2	N	-0-		-0-
01		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
*02		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	315	1	2089	2	N	-0-		-0-
10		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	160	1	1142	2	N	-0-		-0-
11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	374	1	2706	2	N	-0-		-0-
12		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	271	1	1759	2	N	-0-		-0-
01		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	275	1	2190	2	N	-0-		-0-
*02		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	208	1	1235	2	N	-0-		-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	364	1	1626	2	N	-0-		-0-
10		952 X	952	-0-	-0-	-0-	160	1	792	2	N	-0-		-0-
11		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	384	1	1638	2	N	-0-		-0-
12		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	403	1	1525	2	N	-0-		-0-
01		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	252	1	911	2	N	-0-		-0-
*02		353 X	353	-0-	-0-	-0-	56	1	297	2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
COON, R. S.		WELL #: M 11		RRCID -> 024076		COMPL. DATE 08/10/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	743	1	3381	2	N	-0-			-0-
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	452	1	2292	2	N	-0-			-0-
11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	790	1	3399	2	N	-0-			-0-
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	837	1	3239	2	N	-0-			-0-
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	692	1	2882	2	N	-0-			-0-
*02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	716	1	2589	2	N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 14		RRCID -> 024079		COMPL. DATE 09/19/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	277	1	1590	2	N	-0-			-0-
10	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	290	1	1207	2	N	-0-			-0-
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	590	1	2004	2	N	-0-			-0-
12	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	600	1	1800	2	N	-0-			-0-
01	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	528	1	1645	2	N	-0-			-0-
*02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	400	1	1296	2	N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081		COMPL. DATE 03/13/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	226	1	1044	2	N	-0-			-0-
10	824 X	824	-0-	-0-	-0-	120	1	704	2	N	-0-			-0-
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	251	1	1054	2	N	-0-			-0-
12	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	282	1	1036	2	N	-0-			-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
*02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082		COMPL. DATE 07/11/1968			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	368	1	2289	2	N	-0-			-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	178	1	1081	2	N	-0-			-0-
11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	385	1	1909	2	N	-0-			-0-
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	345	1	1705	2	N	-0-			-0-
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	280	1	1730	2	N	-0-			-0-
*02	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	242	1	1206	2	N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084		COMPL. DATE 06/21/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	390	1	1215	2	N	-0-			-0-
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	370	1	961	2	N	-0-			-0-
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	174	1	417	2	N	-0-			-0-
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 21		RRCID -> 024085		COMPL. DATE 09/28/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	199	1	1428	2	N	-0-			-0-
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	154	1	1145	2	N	-0-			-0-
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	390	1	1950	2	N	-0-			-0-
12	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	179	1	825	2	N	-0-			-0-
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	121	1	1151	2	N	-0-			-0-
*02	986 X	986	-0-	-0-	-0-	172	1	814	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086	COMPL. DATE 09/14/1962	TOTAL DEPTH 3170	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	570 1	1079 2	N	-0-			-0-
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	40 1	53 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	610 1	1223 2	N	-0-			-0-
01	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	563 1	659 2	N	-0-			-0-
*02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	378 1	489 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID -> 024090	COMPL. DATE 04/29/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	N	-0-			-0-
10	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	100 1	1404 2	N	-0-			-0-
11	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	179 1	1745 2	N	-0-			-0-
12	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	195 1	1526 2	N	-0-			-0-
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	172 1	1501 2	N	-0-			-0-
*02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	94 1	1314 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID -> 024091	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 28		RRCID -> 024092	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
01	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
*02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 29		RRCID -> 024093	COMPL. DATE 02/03/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 33		RRCID -> 024097	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	691 1	1060 2	N	-0-			-0-
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	176 1	259 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	378 1	991 2	N	-0-			-0-
01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	642 1	1358 2	N	-0-			-0-
*02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	473 1	789 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 1 R		RRCID -> 024098	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	323 1	1051 2	N	-0-			-0-
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	340 1	614 2	N	-0-			-0-
11	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	323 1	1120 2	N	-0-			-0-
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	316 1	916 2	N	-0-			-0-
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
*02	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COON, R. S.		WELL #: S 2		RRCID -> 024099		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	286 1	1686 2	N	-0-			-0-
10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	220 1	1130 2	N	-0-			-0-
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	176 1	936 2	N	-0-			-0-
12	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	304 1	1476 2	N	-0-			-0-
01	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	194 1	1039 2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 3		RRCID -> 024100		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283			
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	316 1	1063 2	N	-0-			-0-
10	778 X	778	-0-	-0-	-0-	143 1	635 2	N	-0-			-0-
11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	314 1	1215 2	N	-0-			-0-
12	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	341 1	1246 2	N	-0-			-0-
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	309 1	1021 2	N	-0-			-0-
*02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	194 1	629 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 4		RRCID -> 024101		COMPL. DATE 04/17/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	111 1	746 2	N	-0-			-0-
10	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	165 1	1136 2	N	-0-			-0-
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	390 1	2189 2	N	-0-			-0-
12	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	234 1	1180 2	N	-0-			-0-
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	261 1	1346 2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 5		RRCID -> 024102		COMPL. DATE 09/05/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	390 1	2405 2	N	-0-			-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	204 1	1391 2	N	-0-			-0-
11	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	361 1	2130 2	N	-0-			-0-
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	379 1	2127 2	N	-0-			-0-
01	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	287 1	1528 2	N	-0-			-0-
*02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	165 1	862 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 6 R		RRCID -> 024103		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	371 1	1365 2	N	-0-			-0-
10	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	184 1	819 2	N	-0-			-0-
11	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	390 1	1514 2	N	-0-			-0-
12	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	390 1	1407 2	N	-0-			-0-
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	325 1	1367 2	N	-0-			-0-
*02	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	286 1	1290 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 7		RRCID -> 024104		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327			
09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	282 1	1354 2	N	-0-			-0-
10	784 X	784	-0-	-0-	-0-	92 1	692 2	N	-0-			-0-
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	235 1	1813 2	N	-0-			-0-
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	253 1	2006 2	N	-0-			-0-
01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	178 1	1257 2	N	-0-			-0-
*02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	17 1	82 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 9		RRCID -> 024106		COMPL. DATE 08/02/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	473 1	1541 2	N	-0-			-0-
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	484 1	875 2	N	-0-			-0-
11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	487 1	1692 2	N	-0-			-0-
12	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	521 1	1512 2	N	-0-			-0-
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
*02	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: S 10		RRCID -> 024107	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	312 1	1087 2	N	-0-	-0-		
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	112 1	507 2	N	-0-	-0-		
11	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	327 1	973 2	N	-0-	-0-		
12	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	358 1	1127 2	N	-0-	-0-		
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	257 1	871 2	N	-0-	-0-		
*02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	189 1	666 2	N	-0-	-0-		
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID -> 024108	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2593 -	2810		
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	340 1	2216 2	N	-0-	-0-		
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	152 1	918 2	N	-0-	-0-		
11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	377 1	1905 2	N	-0-	-0-		
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	276 1	1786 2	N	-0-	-0-		
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	345 1	1877 2	N	-0-	-0-		
*02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	113 1	468 2	N	-0-	-0-		
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 12 R		RRCID -> 024109	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	767 1	2009 2	N	-0-	-0-		
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	383 1	1296 2	N	-0-	-0-		
11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	810 1	2359 2	N	-0-	-0-		
12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	837 1	2148 2	N	-0-	-0-		
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	662 1	1980 2	N	-0-	-0-		
*02	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	432 1	1461 2	N	-0-	-0-		
-----												
COON, R. S.		WELL #: S 13		RRCID -> 024110	COMPL. DATE 12/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	548 1	1163 2	N	-0-	-0-		
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	205 1	459 2	N	-0-	-0-		
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	423 1	1139 2	N	-0-	-0-		
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	600 1	1280 2	N	-0-	-0-		
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	283 1	561 2	N	-0-	-0-		
*02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	365 1	983 2	N	-0-	-0-		
-----												
DAUER		WELL #: E 1		RRCID -> 024111	COMPL. DATE 05/15/1932	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2285 -	2525		
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	-0-		
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-	-0-		
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	-0-		
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-		
-----												
FOSTER		WELL #: F 2		RRCID -> 024117	COMPL. DATE 08/00/1942	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	N/A			
09	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	364 1	2176 2	N	-0-	-0-		
10	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	204 1	928 2	N	-0-	-0-		
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	321 1	1636 2	N	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	228 1	1067 2	N	-0-	-0-		
*02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	278 1	2019 2	N	-0-	-0-		
-----												
GARNER		WELL #: T 2 A		RRCID -> 024119	COMPL. DATE 03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	384	1	1454	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	231	1	1028	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	390	1	1495	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	247	1	1046	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	234	1	1026	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	385	1	1843	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	212	1	1141	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	390	1	2009	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	247	1	1394	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	271	1	1830	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	234	1	1430	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	810	1	1754	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	573	1	1058	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	810	1	1744	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	581	1	1179	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	470	1	1783	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A													
09	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	-0-	-0-
10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	-0-	-0-
11	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	-0-	-0-
12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	531	1	1582	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	413	1	1832	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	580	1	2405	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	565	1	2110	2	N	-0-	-0-	-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	132	1	583	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	398	1	869	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2			N	-0-	-0-
10		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2			N	-0-	-0-
11		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2			N	-0-	-0-
12		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	-0-
-----												
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441												
09		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2			N	-0-	-0-
10		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-	-0-
11		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2			N	-0-	-0-
12		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			N	-0-	-0-
01		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			N	-0-	-0-
*02		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-	-0-
-----												
HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	565 1	2850 2		N	-0-	-0-
10		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	273 1	1187 2		N	-0-	-0-
11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	590 1	3307 2		N	-0-	-0-
12		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	620 1	3006 2		N	-0-	-0-
01		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	516 1	2531 2		N	-0-	-0-
*02		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	188 1	1087 2		N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-	-0-
10		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2			N	-0-	-0-
11		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2			N	-0-	-0-
12		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-	-0-
10		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-	-0-
11		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-	-0-
12		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
JOHNSON WALTERS												WELL #: P 1		RRCID -> 024135		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
09		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	597 1	5072 2		N	-0-			-0-							
10		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	400 1	3568 2		N	-0-			-0-							
11		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	600 1	4923 2		N	-0-			-0-							
12		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	620 1	4878 2		N	-0-			-0-							
01		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	520 1	3799 2		N	-0-			-0-							
*02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	390 1	3291 2		N	-0-			-0-							
-----																					
JORDAN												WELL #: E 1		RRCID -> 024136		COMPL. DATE 01/00/1931		TOTAL DEPTH 2467		PERF. N/A	
09		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-			-0-							
10		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-			-0-							
11		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-			-0-							
12		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-			-0-							
01		0 X	0	-0-	-0-	-0-	0 2			N	-0-			-0-							
*02		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-			-0-							
-----																					
JORDAN												WELL #: T 1		RRCID -> 024137		COMPL. DATE 06/06/1932		TOTAL DEPTH 2435		PERF. N/A	
09		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2			N	-0-			-0-							
10		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2			N	-0-			-0-							
11		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2			N	-0-			-0-							
12		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2			N	-0-			-0-							
01		0 X	0	-0-	-0-	-0-	0 2			N	-0-			-0-							
*02		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2			N	-0-			-0-							
-----																					
JORDAN												WELL #: T 2		RRCID -> 024138		COMPL. DATE 07/29/1938		TOTAL DEPTH 2535		PERF. N/A	
09		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			-0-							
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-							
11		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			-0-							
12		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-			-0-							
01		0 X	0	-0-	-0-	-0-	0 2			N	-0-			-0-							
*02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-			-0-							
-----																					
JORDAN												WELL #: T 3		RRCID -> 024139		COMPL. DATE 02/17/1947		TOTAL DEPTH 2553		PERF. N/A	
09		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2			N	-0-			-0-							
10		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2			N	-0-			-0-							
11		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-			-0-							
12		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			N	-0-			-0-							
01		0 X	0	-0-	-0-	-0-	0 2			N	-0-			-0-							
*02		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-			-0-							
-----																					
KALKA												WELL #: T 1		RRCID -> 024140		COMPL. DATE 12/00/1927		TOTAL DEPTH 2515		PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																					
KILGORE												WELL #: G 3		RRCID -> 024142		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		768 X	768	-0-	-0-	-0-	360 1	408 2		N	-0-			-0-							
10		552 X	552	-0-	-0-	-0-	234 1	318 2		N	-0-			-0-							
11		660 X	660	-0-	-0-	-0-	360 1	300 2		N	-0-			-0-							
12		613 X	613	-0-	-0-	-0-	357 1	256 2		N	-0-			-0-							
01		326 X	326	-0-	-0-	-0-	192 1	134 2		N	-0-			-0-							
02		0 X	0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144		COMPL. DATE 09/20/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	153 1	569 2	N	-0-	-0-
10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	87 1	330 2	N	-0-	-0-
11	710 X	710	-0-	-0-	-0-	161 1	549 2	N	-0-	-0-
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	165 1	528 2	N	-0-	-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-	-0-
*02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-
-----										
KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	211 1	789 2	N	-0-	-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	128 1	486 2	N	-0-	-0-
11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	229 1	783 2	N	-0-	-0-
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	202 1	645 2	N	-0-	-0-
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	-0-
*02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	-0-
-----										
LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A		
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-
10	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	-0-
12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-
-----										
LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149		COMPL. DATE 09/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152		COMPL. DATE 07/00/1928		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153		COMPL. DATE 12/30/1931		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-
11	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-	-0-
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	-0-
-----										
MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 1	RRCID ->	024155	COMPL. DATE	10/28/1931	TOTAL DEPTH	2575	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 2	RRCID ->	024156	COMPL. DATE	10/06/1934	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A	
09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-	
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-	
11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		-0-	
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 3	RRCID ->	024157	COMPL. DATE	02/13/1936	TOTAL DEPTH	2567	PERF. N/A	
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-	
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
11	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		-0-	
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 4	RRCID ->	024158	COMPL. DATE	10/19/1937	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A	
09	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-	
10	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-	
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-	
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 5	RRCID ->	024159	COMPL. DATE	06/20/1940	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A	
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-	
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
11	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-	
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 6	RRCID ->	024160	COMPL. DATE	06/23/1940	TOTAL DEPTH	2669	PERF. N/A	
09	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
12	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2332 - 2580	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-	
10	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	2	N	-0-		-0-	
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	2	N	-0-		-0-	
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-	
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-	
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																			
MCLAUGHLIN																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																			
//CONT.// 760218																			
WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2				N	-0-					-0-
10		669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2				N	-0-					-0-
11		348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2				N	-0-					-0-
12		731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02		512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2				N	-0-					-0-
-----																			
MAUDLIN																			
WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A																			
09		883 X	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2				N	-0-					-0-
10		888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2				N	-0-					-0-
11		862 X	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2				N	-0-					-0-
12		793 X	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02		675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2				N	-0-					-0-
-----																			
MINERAL INV.																			
WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A																			
09		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	941	2		N	-0-					-0-
10		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	926	2		N	-0-					-0-
11		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	864	2		N	-0-					-0-
12		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	944	2		N	-0-					-0-
01		380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1				N	-0-					-0-
*02		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	851	2		N	-0-					-0-
-----																			
MINERAL INV.																			
WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
MOORE																			
WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
NOEL																			
WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A																			
09		449 X	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2				N	-0-					-0-
10		485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2				N	-0-					-0-
11		476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2				N	-0-					-0-
12		434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02		596 X	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2				N	-0-					-0-
-----																			
POPE -D-																			
WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A																			
09		176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-					-0-
10		182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-					-0-
11		168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-					-0-
12		172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02		165 X	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PYTHIAN				WELL #: P 1	RRCID -> 024173	COMPL. DATE 03/24/1997	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 2835	- 5028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	380 1	2573 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	192 1	1371 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	390 1	2821 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	222 1	1674 2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	54 1	504 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	259 1	2292 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RAMMING				WELL #: E 1	RRCID -> 024174	COMPL. DATE 02/19/1938	TOTAL DEPTH 2745	PERF. N/A			
09	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-	-0-	-0-
10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-	-0-	-0-
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-	-0-	-0-
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
SCHAFFER				WELL #: S 2	RRCID -> 024175	COMPL. DATE 11/12/1931	TOTAL DEPTH 2760	PERF. N/A			
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-	-0-	-0-
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-	-0-
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	-0-	-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
SCHAFFER				WELL #: S 3	RRCID -> 024176	COMPL. DATE 12/20/1931	TOTAL DEPTH 2531	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
SCHAFFER				WELL #: S 5	RRCID -> 024178	COMPL. DATE 05/01/1933	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A			
09	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-	-0-	-0-
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-	-0-	-0-
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
SCHAFFER				WELL #: S 6	RRCID -> 024179	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 2585	PERF. N/A			
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		N	-0-	-0-	-0-
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-	-0-	-0-
11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-	-0-	-0-
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
SCHAFFER				WELL #: S 7	RRCID -> 024180	COMPL. DATE 05/04/1939	TOTAL DEPTH 2666	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SCHAFFER		WELL #: S 8		RRCID -> 024181		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-				-0-
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-				-0-
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-				-0-
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-				-0-
-----													
SCHAFFER		WELL #: S 9		RRCID -> 024182		COMPL. DATE 04/07/1941		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A					
09	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-				-0-
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-				-0-
11	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-				-0-
12	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-				-0-
-----													
SCHAFFER		WELL #: T 1		RRCID -> 024183		COMPL. DATE 05/00/1931		TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A					
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	200 1	264 2	N	-0-				-0-
10	622 X	622	-0-	-0-	-0-	261 1	361 2	N	-0-				-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	280 1	329 2	N	-0-				-0-
12	631 X	631	-0-	-0-	-0-	302 1	329 2	N	-0-				-0-
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-				-0-
*02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	190 1	223 2	N	-0-				-0-
-----													
SCHLEE		WELL #: 1		RRCID -> 024184		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A					
09	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	550 1	3413 2	N	-0-				-0-
10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	389 1	2364 2	N	-0-				-0-
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	600 1	3435 2	N	-0-				-0-
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	607 1	3348 2	N	-0-				-0-
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	450 1	2555 2	N	-0-				-0-
*02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	336 1	1615 2	N	-0-				-0-
-----													
SMITH		WELL #: E 1		RRCID -> 024185		COMPL. DATE 07/25/1937		TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A					
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-				-0-
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-				-0-
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-				-0-
12	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-				-0-
-----													
SNEED, ESTATE		WELL #: P 2		RRCID -> 024187		COMPL. DATE 10/14/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	388 1	2286 2	N	-0-				-0-
10	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	180 1	1250 2	N	-0-				-0-
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	350 1	2374 2	N	-0-				-0-
12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	403 1	2818 2	N	-0-				-0-
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	334 1	2630 2	N	-0-				-0-
*02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	276 1	1714 2	N	-0-				-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #: P 2		RRCID -> 024190		COMPL. DATE 01/21/1932		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042					
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-				-0-
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-				-0-
11	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-				-0-
12	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-				-0-
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-				-0-
*02	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED, J. T.		WELL #: P 3		RRCID -> 024191		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-				-0-
10	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-				-0-
11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-				-0-
12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-				-0-
01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-				-0-
*02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T.		WELL #: P 4		RRCID -> 024192		COMPL. DATE 09/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-				-0-
10	688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-				-0-
11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-				-0-
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				-0-
*02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID -> 024193		COMPL. DATE 02/06/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-				-0-
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-				-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-				-0-
12	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-				-0-
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-				-0-
*02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1041	2	N	-0-			-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	784	2	N	-0-			-0-
11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1207	2	N	-0-			-0-
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1229	2	N	-0-			-0-
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-				-0-
*02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	2815	2	N	-0-			-0-
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	1493	2	N	-0-			-0-
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	2884	2	N	-0-			-0-
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	2880	2	N	-0-			-0-
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	2274	2	N	-0-			-0-
*02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	2080	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-				-0-
10	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-				-0-
11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-				-0-
12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-				-0-
01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-				-0-
*02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1629	2	N	-0-			-0-
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED, J. T.		WELL #:		P 13	RRCID ->	024198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	374	1	2496	2	N	-0-			-0-	
10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	230	1	1253	2	N	-0-			-0-	
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	368	1	2144	2	N	-0-			-0-	
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	403	1	2051	2	N	-0-			-0-	
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	403	1	1913	2	N	-0-			-0-	
*02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	351	1	970	2	N	-0-			-0-	
-----																
SNEED, J. T. "W"		WELL #:		20	RRCID ->	024199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	810	1	2049	2	N	-0-			-0-	
10	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	479	1	1200	2	N	-0-			-0-	
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	797	1	1880	2	N	-0-			-0-	
12	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	703	1	1190	2	N	-0-			-0-	
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	689	1	1270	2	N	-0-			-0-	
*02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	614	1	1225	2	N	-0-			-0-	
-----																
SNEED, J. T.		WELL #:		P 21	RRCID ->	024200	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-	
10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-	
11	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-	
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-	
01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-	
*02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-	
-----																
SNEED, J. T.		WELL #:		P 22	RRCID ->	024201	COMPL. DATE	08/09/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-	
10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-	
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-	
12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-	
01	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-	
*02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-	
-----																
SNEED, J.T. "S"		WELL #:		P 23	RRCID ->	024202	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	324	1	884	2	N	-0-			-0-	
10	882	X	882	-0-	-0-	-0-	222	1	660	2	N	-0-			-0-	
11	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	373	1	1124	2	N	-0-			-0-	
12	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	393	1	1159	2	N	-0-			-0-	
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	265	1	875	2	N	-0-			-0-	
*02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	223	1	705	2	N	-0-			-0-	
-----																
SNEED, J. T.		WELL #:		P 24	RRCID ->	024203	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-	
10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-	
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-	
12	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-	
01	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-	
*02	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-	
-----																
SNEED, J. T.		WELL #:		P 25	RRCID ->	024204	COMPL. DATE	05/12/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-	
10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-	
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-	
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-	
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-	
*02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J.T.		WELL #: P 26		RRCID -> 024205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-		-0-	
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-	
11	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-		-0-	
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		-0-	
01	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		-0-	
*02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-	
10	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-		-0-	
11	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-		-0-	
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-		-0-	
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-		-0-	
*02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A				
09	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-		-0-	
10	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-		-0-	
11	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-		-0-	
12	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-		-0-	
01	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-		-0-	
*02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 29		RRCID -> 024208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-		-0-	
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		-0-	
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		-0-	
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-	
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-		-0-	
*02	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 31		RRCID -> 024210		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	482	1	2777 2	N	-0-	-0-	
10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	323	1	1936 2	N	-0-	-0-	
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	160	1	844 2	N	-0-	-0-	
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	575	1	3286 2	N	-0-	-0-	
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	548	1	2809 2	N	-0-	-0-	
*02	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	242	1	1381 2	N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-		-0-	
10	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-	
11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-		-0-	
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-		-0-	
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		-0-	
*02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-					-0-
10	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-					-0-
11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-					-0-
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-					-0-
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-					-0-
*02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					-0-
-----																
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	208	1	1496	2	N	-0-				-0-
10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	122	1	925	2	N	-0-				-0-
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	188	1	1536	2	N	-0-				-0-
12	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	117	1	1006	2	N	-0-				-0-
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	89	1	726	2	N	-0-				-0-
*02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	2	N	-0-				-0-
-----																
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	186	1	1669	2	N	-0-				-0-
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	141	1	1245	2	N	-0-				-0-
11	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	194	1	1630	2	N	-0-				-0-
12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	201	1	1568	2	N	-0-				-0-
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-					-0-
*02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-					-0-
-----																
SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-					-0-
10	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-					-0-
11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-					-0-
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-					-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-					-0-
*02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-					-0-
-----																
SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937		TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	125	1	1167	2	N	-0-			-0-
10	841 X	841	-0-	-0-	-0-	114	1	727	2	N	-0-			-0-
11	995 X	995	-0-	-0-	-0-	121	1	874	2	N	-0-			-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	131	1	806	2	N	-0-			-0-
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
*02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997			TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761					
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	265	1	2480	2	N	-0-			-0-
10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	289	1	1837	2	N	-0-			-0-
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	269	1	1933	2	N	-0-			-0-
12	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	272	1	1668	2	N	-0-			-0-
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
*02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 024224		COMPL. DATE 10/04/1941			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	270	1	2012	2	N	-0-			-0-
10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	165	1	1320	2	N	-0-			-0-
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	270	1	2088	2	N	-0-			-0-
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	170	1	1215	2	N	-0-			-0-
01	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	189	1	1184	2	N	-0-			-0-
*02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	198	1	1521	2	N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225		COMPL. DATE 04/06/1997			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900					
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	743	1	2422	2	N	-0-			-0-
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	432	1	1351	2	N	-0-			-0-
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-			-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	785	1	2521	2	N	-0-			-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-			-0-
*02	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-			-0-
-----														
TEXAS FEE		WELL #: T 4		RRCID -> 024226		COMPL. DATE 07/05/1946			TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TEXAS FEE		WELL #: T 5		RRCID -> 024227		COMPL. DATE 09/10/1957			TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
*02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: T 2		RRCID -> 024229		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-	-0-	-0-
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	-0-	-0-
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	-0-	-0-
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-	-0-	-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: T 3		RRCID -> 024230		COMPL. DATE 07/09/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 024231		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543		
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-	-0-	-0-
10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-	-0-	-0-
11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-	-0-	-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-	-0-	-0-
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: T 5		RRCID -> 024232		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: T 6		RRCID -> 024233		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-	-0-	-0-
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-	-0-	-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: T 8		RRCID -> 024235		COMPL. DATE 01/20/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-	-0-	-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-	-0-	-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: T 9		RRCID -> 024236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	933 X	933	-0-	-0-	-0-	176 1	757 2	N	-0-	-0-
10	404 X	404	-0-	-0-	-0-	80 1	324 2	N	-0-	-0-
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	373 1	1253 2	N	-0-	-0-
12	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	401 1	1088 2	N	-0-	-0-
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	11 1	23 2	N	-0-	-0-
*02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	96 1	386 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: 10		RRCID -> 024237		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-	-0-	
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-	-0-	
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-	-0-	
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-	-0-	
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-	-0-	
*02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	-0-	
-----										
URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240		COMPL. DATE 12/10/1932		TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A		
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	-0-	
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-	-0-	
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	-0-	
12	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241		COMPL. DATE 09/17/1940		TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A		
09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-	-0-	
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-	-0-	
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-	-0-	
12	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-	-0-	
-----										
URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242		COMPL. DATE 06/20/1946		TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243		COMPL. DATE 07/00/1960		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-	-0-	
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-	
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-	-0-	
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-	-0-	
-----										
JOHNSON WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 024245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	390 1	1297 2	N	-0-	
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	260 1	892 2	N	-0-	
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	382 1	1186 2	N	-0-	
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	385 1	1074 2	N	-0-	
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	338 1	846 2	N	-0-	
*02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	208 1	545 2	N	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	295 1	2070 2	N	N	-0-	-0-
10		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	173 1	955 2	N	N	-0-	-0-
11		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	235 1	1016 2	N	N	-0-	-0-
12		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	300 1	2130 2	N	N	-0-	-0-
01		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	231 1	1723 2	N	N	-0-	-0-
*02		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	237 1	1654 2	N	N	-0-	-0-
-----												
WITTER												
WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A												
09		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	N	-0-	-0-
10		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	N	-0-	-0-
11		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	N	-0-	-0-
12		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
*02		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	N	-0-	-0-
-----												
BOONE, ALVORA												
WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A												
09		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	N	-0-	-0-
10		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	N	-0-	-0-
11		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	N	-0-	-0-
12		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	N	-0-	-0-
01		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	N	-0-	-0-
*02		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	N	-0-	-0-
-----												
BROADWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
-----												
CRUMPACKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A												
09		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	N	-0-	-0-
10		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	N	-0-	-0-
11		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	N	-0-	-0-
12		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	N	-0-	-0-
01		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	N	-0-	-0-
*02		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	N	-0-	-0-
-----												
SIMMONS												
WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A												
09		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	N	-0-	-0-
10		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	N	-0-	-0-
11		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	N	-0-	-0-
12		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	N	-0-	-0-
01		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	N	-0-	-0-
*02		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	N	-0-	-0-
-----												
RIGGINS, LOYD												
WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
09		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	N	-0-	-0-
10		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	N	-0-	-0-
11		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	N	-0-	-0-
12		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	N	-0-	-0-
01		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	N	-0-	-0-
*02		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RIGGINS U-TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	024264	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		B 1	RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF. N/A		
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		L 1	RRCID ->	024273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-		-0-
10		2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	N	-0-		-0-
11		2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-		-0-
12		683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-
01		2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-		-0-
*02		2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		M 2	RRCID ->	024274	COMPL. DATE	02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		O 1	RRCID ->	024275	COMPL. DATE	04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A		
09		1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-		-0-
10		1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-		-0-
11		1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
12		341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-
01		1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-		-0-
*02		1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-		-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		R 1	RRCID ->	024277	COMPL. DATE	09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF. N/A		
09		1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
10		1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		-0-
11		1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		-0-
12		226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
01		1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		-0-
*02		1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		R 2	RRCID ->	024278	COMPL. DATE	11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF. N/A		
09		145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
10		142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
11		165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
12		37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
01		179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
*02		110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT		WELL #:		R 3	RRCID ->	024279	COMPL. DATE	10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				-0-
10	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				-0-
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				-0-
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				-0-
*02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		R 5	RRCID ->	024280	COMPL. DATE	11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A				
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
10	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				-0-
11	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				-0-
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
*02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		R 10	RRCID ->	024281	COMPL. DATE	09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A				
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				-0-
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-
12	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-
*02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A				
09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				-0-
11	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-				-0-
*02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
-----															
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	024293	COMPL. DATE	12/12/1939	TOTAL DEPTH	2976	PERF. N/A				
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-				-0-
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-				-0-
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				-0-
01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
*02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-
-----															
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024302	COMPL. DATE	11/25/1938	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A				
09	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
10	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-				-0-
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
*02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
-----															
MADDEN		WELL #:		1	RRCID ->	024307	COMPL. DATE	11/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				-0-
10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-
11	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				-0-
*02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
POWERS				WELL #: 1	RRCID -> 024312	COMPL. DATE 09/16/1948	TOTAL DEPTH 2859	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-
10	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
11	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
*02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
-----											
VICARS				WELL #: 2	RRCID -> 024315	COMPL. DATE 09/07/1959	TOTAL DEPTH 2954	PERF. 2839 - 2954			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WELLS SMOOT				WELL #: 1	RRCID -> 024316	COMPL. DATE 04/08/1940	TOTAL DEPTH 2910	PERF. N/A			
09	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
12	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
01	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
*02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
-----											
QUIRK				WELL #: 1	RRCID -> 024384	COMPL. DATE 04/25/1948	TOTAL DEPTH 2998	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRENT				WELL #: 2021	RRCID -> 024413	COMPL. DATE 01/10/1965	TOTAL DEPTH 2979	PERF. 2525 - 2979			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRENT				WELL #: 3067	RRCID -> 024414	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2410 - 5100			
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	270 1 527 2		N	-0-		-0-
10	682 N	489	-0-	-193	-0-	151 1 338 2		N	-0-		-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	270 1 571 2		N	-0-		-0-
12	682 N	483	-0-	-199	-0-	146 1 337 2		N	-0-		-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	219 1 473 2		N	-0-		-0-
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	201 1 453 2		N	-0-		-0-
-----											
NEILD D				WELL #: 1020	RRCID -> 024415	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -A-				WELL #: 1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2240	- 4952			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
10	797	X	797	-0-	-0-	-0-	55	1	742	2	N	-0-			-0-
11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	180	1	1577	2	N	-0-			-0-
12	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	177	1	1541	2	N	-0-			-0-
01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	N	-0-			-0-
*02	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	145	1	1485	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED -A-				WELL #: 2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2133	- 5280			
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	870	1	3510	2	N	-0-			-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	899	1	3758	2	N	-0-			-0-
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	870	1	3845	2	N	-0-			-0-
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	878	1	4003	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	704	1	2985	2	N	-0-			-0-
*02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	585	1	2604	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED 'B'				WELL #: 1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 1945	- 5380			
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	848	1	3355	2	N	-0-			-0-
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	880	1	3392	2	N	-0-			-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	870	1	3528	2	N	-0-			-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	883	1	3741	2	N	-0-			-0-
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	899	1	3919	2	N	-0-			-0-
*02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	812	1	3360	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-				WELL #: 2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2216	- 2668			
09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
12	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
*02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2216	- 2755			
09	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
10	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
01	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
*02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2110	- 5000			
09	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
*02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2210	- 5037			
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	390	1	2039	2	N	-0-			-0-
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	403	1	1795	2	N	-0-			-0-
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	390	1	1789	2	N	-0-			-0-
12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	403	1	800	2	N	-0-			-0-
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	403	1	1567	2	N	-0-			-0-
*02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	332	1	997	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2145 - 5100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
10	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
*02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2400 - 4705		
09	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
*02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID ->	024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	2215 - 5000		
09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-
*02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 1000	RRCID ->	024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2065 - 5680		
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			-0-
12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
*02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 2050	RRCID ->	024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2275 - 4636		
09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	1366	1	2017	2	N	-0-			-0-
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
11	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
12	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
01	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
*02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 5040	RRCID ->	024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2153 - 5246		
09	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	270	1	1511	2	N	-0-			-0-
10	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	273	1	1546	2	N	-0-			-0-
11	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	270	1	1528	2	N	-0-			-0-
12	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	274	1	1484	2	N	-0-			-0-
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	267	1	1458	2	N	-0-			-0-
*02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	223	1	1218	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID ->	024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2045 - 4525		
09	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	390	1	1206	2	N	-0-			-0-
10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	393	1	1137	2	N	-0-			-0-
11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	340	1	779	2	N	-0-			-0-
12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	393	1	790	2	N	-0-			-0-
01	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	393	1	785	2	N	-0-			-0-
*02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	249	1	716	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID ->	024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475 - 2927			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		390	1	3578	2	N	-0-			-0-
10	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-		387	1	7104	2	N	-0-			-0-
11	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-		388	1	6622	2	N	-0-			-0-
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		361	1	3259	2	N	-0-			-0-
01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-		364	1	1898	2	N	-0-			-0-
*02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-		364	1	1792	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID ->	024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2238 - 5114			
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-		265	1	876	2	N	-0-			-0-
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-		280	1	918	2	N	-0-			-0-
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-		257	1	861	2	N	-0-			-0-
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-		179	1	533	2	N	-0-			-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-			-0-
*02	572 X	572	-0-	-0-	-0-		572	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 - 3008			
09	936 X	936	-0-	-0-	-0-		390	1	546	2	N	-0-			-0-
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-		403	1	576	2	N	-0-			-0-
11	923 X	923	-0-	-0-	-0-		388	1	535	2	N	-0-			-0-
12	913 X	913	-0-	-0-	-0-		381	1	532	2	N	-0-			-0-
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-		403	1	512	2	N	-0-			-0-
*02	824 X	824	-0-	-0-	-0-		364	1	460	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED G				WELL #: 1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
WEYMOUTH MS				WELL #: 1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-		870	1	333	2	N	-0-			-0-
10	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-		899	1	237	2	N	-0-			-0-
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-		870	1	264	2	N	-0-			-0-
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-		899	1	305	2	N	-0-			-0-
01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-		798	1	240	2	N	-0-			-0-
*02	559 X	559	-0-	-0-	-0-		406	1	153	2	N	-0-			-0-
-----															
WEYMOUTH MS				WELL #: 2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		1268	2			N	-0-			-0-
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-		328	2			N	-0-			-0-
11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2			N	-0-			-0-
12	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2			N	-0-			-0-
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-		930	2			N	-0-			-0-
*02	790 X	790	-0-	-0-	-0-		790	2			N	-0-			-0-
-----															
WEYMOUTH MS				WELL #: S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	525	2	N	-0-					-0-
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	496	2	N	-0-					-0-
11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	493	2	N	-0-					-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	495	2	N	-0-					-0-
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	225	2	N	-0-					-0-
*02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	339	2	N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

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

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2	19	9	N	17	15	1			4
10	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2	21	9	N	19	19	1			4
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	35	9	N	32	31	1			5
12	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	40	9	N	36	34	1			7
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	48	9	N	44	43	1			8
*02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	36	9	N	33	37	1			4

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

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

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BURNETT																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
									CODE	CODE	CODE	CODE				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-			
-----																
BURNETT																
WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-			
-----																
DUNAWAY																
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-		1040	2	33	9	N	30	39	1	10
10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-		1036	2	30	9	N	27	27	1	10
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-		833	2	37	9	N	34	28	1	16
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-		419	2	33	9	N	30	42	1	4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	24	19	1	9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	53	32	1	30
-----																
DUNAWAY																
WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2022																
-----																
JOHNSON																
WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	800							N	-0-		16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	800							N	-0-		16
11	14B2	EXT	21	-0-	21	821		21	3				N	-0-		16
12	1096	X	275	-0-	-821	-0-		263	3	12	9	N	11			27
01	363	X	363	-0-	-0-	-0-		339	3	24	9	N	22			49
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		49
-----																
JOHNSON																
WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
-----																
POLING MS																
WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A																
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-		307	2				N	-0-		-0-
10	290	X	290	-0-	-0-	-0-		290	2				N	-0-		-0-
11	251	X	251	-0-	-0-	-0-		251	2				N	-0-		-0-
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-		309	2				N	-0-		-0-
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-		322	2				N	-0-		-0-
*02	272	X	272	-0-	-0-	-0-		272	2				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BENNETT																	
WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600																	
09	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	390	1	749	2	N	-0-					-0-
10	797	X	797	-0-	-0-	-0-	398	1	399	2	N	-0-					-0-
11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	390	1	607	2	N	-0-					-0-
12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	403	1	603	2	N	-0-					-0-
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	403	1	412	2	N	-0-					-0-
*02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	364	1	332	2	N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS																	
WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	900	1	474	2	N	-0-					-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	930	1	504	2	N	-0-					-0-
11	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	900	1	496	2	N	-0-					-0-
12	738	X	738	-0-	-0-	-0-	481	1	257	2	N	-0-					-0-
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	73	1	53	2	N	-0-					-0-
-----																	
BOST																	
WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BOST																	
WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BROWN																	
WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150																	
09	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	336	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	372	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	162	1	452	2	N	-0-					-0-
12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	313	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	308	1	877	2	N	-0-					-0-
*02	969	X	969	-0-	-0-	-0-	257	1	712	2	N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT, ESTATE																	
WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A																	
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	2520 - 4852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2	N	-0-			-0-
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2	N	-0-			-0-
11		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2	N	-0-			-0-
12		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2	N	-0-			-0-
01		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2	N	-0-			-0-
*02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1081	RRCID ->	024499	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	2295 - 2708	
09		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2	N	-0-			-0-
10		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2	N	-0-			-0-
11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2	N	-0-			-0-
12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2	N	-0-			-0-
01		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2	N	-0-			-0-
*02		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1084	RRCID ->	024500	COMPL. DATE	11/26/1930	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	N/A	
09		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-			-0-
10		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	N	-0-			-0-
11		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-			-0-
12		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-			-0-
01		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-			-0-
*02		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF.	N/A	
09		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
10		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
11		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
12		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			-0-
01		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-			-0-
*02		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2574 - 4572	
09		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 2	N	-0-			-0-
10		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 2	N	-0-			-0-
11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2	N	-0-			-0-
12		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 2	N	-0-			-0-
01		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2	N	-0-			-0-
*02		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	2513 - 4807	
09		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-			-0-
12		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2	N	-0-			-0-
01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2	N	-0-			-0-
*02		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	1980 - 2942	
09		0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HANNEMAN		WELL #:		1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	2625	-	5295
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	600 1	379 2		N	-0-			-0-	
10	899 N	677	-0-	-222	-0-	500 1	177 2		N	-0-			-0-	
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	600 1	132 2		N	-0-			-0-	
12	930 N	724	-0-	-206	-0-	610 1	114 2		N	-0-			-0-	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	580 1	205 2		N	-0-			-0-	
02	672 N	490	-0-	-182	-0-	480 1	10 2		N	-0-			-0-	
-----														
JESTER		WELL #:		1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	2520	-	3354
09	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	870 1	1097 2		N	-0-			-0-	
10	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	899 1	1190 2		N	-0-			-0-	
11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	870 1	1101 2		N	-0-			-0-	
12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	893 1	1129 2		N	-0-			-0-	
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	807 1	1028 2		N	-0-			-0-	
*02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	268 1	431 2		N	-0-			-0-	
-----														
KILGORE A		WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635	-	5690
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	176 1	152 2		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
12	248 N	51	-0-	-197	-0-	51 2			N	-0-			-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
KILGORE B		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057	-	3540
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	71 1	62 2		N	-0-			-0-	
10	248 N	34	-0-	-214	-0-	34 2			N	-0-			-0-	
11	240 N	19	-0-	-221	-0-	19 2			N	-0-			-0-	
12	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 2			N	-0-			-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910	-	5124
09	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	744 1	2248 2		N	-0-			-0-	
10	2170 N	1958	-0-	-212	-0-	1958 2			N	-0-			-0-	
11	2250 N	1941	-0-	-309	-0-	1941 2			N	-0-			-0-	
12	2449 N	2042	-0-	-407	-0-	2042 2			N	-0-			-0-	
01	1953 N	1542	-0-	-411	-0-	1542 2			N	-0-			-0-	
02	1820 N	1080	-0-	-740	-0-	1080 2			N	-0-			-0-	
-----														
KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685	-	5299
09	1230 N	942	-0-	-288	-0-	118 1	824 2		N	-0-			-0-	
10	1240 N	699	-0-	-541	-0-	699 2			N	-0-			-0-	
11	1200 N	877	-0-	-323	-0-	877 2			N	-0-			-0-	
12	961 N	882	-0-	-79	-0-	882 2			N	-0-			-0-	
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			N	-0-			-0-	
02	812 N	474	-0-	-338	-0-	474 2			N	-0-			-0-	
-----														
KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698	-	4984
09	2430 N	2127	-0-	-303	-0-	266 1	1861 2		N	-0-			-0-	
10	2387 N	1296	-0-	-1091	-0-	1296 2			N	-0-			-0-	
11	2280 N	1812	-0-	-468	-0-	1812 2			N	-0-			-0-	
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-			-0-	
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2			N	-0-			-0-	
02	1680 N	864	-0-	-816	-0-	864 2			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	345 1	1861 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	319 1	1605 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	384 1	1749 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2294 N	2202	-0-	-92	-0-	403 1	1799 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	390 1	1423 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1988 N	924	-0-	-1064	-0-	213 1	711 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	810 1	1734 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	786 1	1678 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	768 1	1632 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	690 1	1459 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	802 1	1537 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	1137	-0-	-347	-0-	474 1	663 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160 - 2768		
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600 - 5443		
09	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1252 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	N/A		
09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SANFORD A		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315 - 2863
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2	N	-0-			-0-
10	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2	N	-0-			-0-
11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2	N	-0-			-0-
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2	N	-0-			-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
*02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192 - 2701
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-			-0-
10	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-			-0-
11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
12	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
01	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
*02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
12	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
*02	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
12	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
*02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:		1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2128 - 4866
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	870	1	N	-0-	1972	2	-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-	2105	2	-0-
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	870	1	N	-0-	1322	2	-0-
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-	1385	2	-0-
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-	2376	2	-0-
*02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	812	1	N	-0-	2670	2	-0-
-----												
SNEED E		WELL #:		1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	232	2	-0-
11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	868	2	-0-
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-	369	2	-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-	724	2	-0-
*02	665 X	665	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-	527	2	-0-
-----												
SNEED		WELL #:		1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2400 - 4384
09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-	1603	2	-0-
10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	398	1	N	-0-	1665	2	-0-
11	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-	1506	2	-0-
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	393	1	N	-0-	1397	2	-0-
01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-	1250	2	-0-
*02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	364	1	N	-0-	1244	2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SNEED		WELL #: 1025		RRCID -> 024540		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	372 1	1557 2	N	-0-				-0-
10	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	390 1	1626 2	N	-0-				-0-
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	390 1	1604 2	N	-0-				-0-
12	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	403 1	1599 2	N	-0-				-0-
01	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	403 1	1586 2	N	-0-				-0-
*02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	364 1	1449 2	N	-0-				-0-
-----													
SNEED		WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755					
09	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	390 1	1671 2	N	-0-				-0-
10	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	246 1	1246 2	N	-0-				-0-
11	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	390 1	1731 2	N	-0-				-0-
12	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	393 1	1725 2	N	-0-				-0-
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	403 1	1539 2	N	-0-				-0-
*02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	278 1	1153 2	N	-0-				-0-
-----													
SNEED		WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018					
09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	387 1	1783 2	N	-0-				-0-
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	403 1	1745 2	N	-0-				-0-
11	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	387 1	1631 2	N	-0-				-0-
12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	384 1	1599 2	N	-0-				-0-
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	358 1	1832 2	N	-0-				-0-
*02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	348 1	1322 2	N	-0-				-0-
-----													
SNEED F		WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017					
09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2		N	-0-				-0-
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-				-0-
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2		N	-0-				-0-
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-				-0-
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-				-0-
*02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-				-0-
-----													
SNEED		WELL #: 1044		RRCID -> 024547		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358					
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	870 1	4046 2	N	-0-				-0-
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	899 1	4109 2	N	-0-				-0-
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	870 1	3381 2	N	-0-				-0-
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	899 1	3471 2	N	-0-				-0-
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	853 1	3413 2	N	-0-				-0-
*02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	800 1	3023 2	N	-0-				-0-
-----													
SNEED F		WELL #: 1050		RRCID -> 024550		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838					
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	741 1	2498 2	N	-0-				-0-
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2		N	-0-				-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		N	-0-				-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2		N	-0-				-0-
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2		N	-0-				-0-
*02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		N	-0-				-0-
-----													
STATE		WELL #: 3007C		RRCID -> 024552		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A					
09	1050 N	987	-0-	-63	-0-	987 2		N	-0-				-0-
10	1085 N	950	-0-	-135	-0-	950 2		N	-0-				-0-
11	1050 N	966	-0-	-84	-0-	966 2		N	-0-				-0-
12	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835 2		N	-0-				-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-				-0-
02	896 N	749	-0-	-147	-0-	749 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON A		WELL #: 1027		RRCID -> 024559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	508 X	508	-0-	-0-	-0-	126 1	-0-	382 2	N	-0-
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2	-0-		N	-0-
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2	-0-		N	-0-
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2	-0-		N	-0-
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2	-0-		N	-0-
*02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2	-0-		N	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: 1063		RRCID -> 024560		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270		
09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	202 1	-0-	1865 2	N	-0-
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	200 1	-0-	1813 2	N	-0-
11	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	178 1	-0-	1468 2	N	-0-
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	214 1	-0-	1718 2	N	-0-
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	159 1	-0-	1410 2	N	-0-
*02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	163 1	-0-	1317 2	N	-0-
-----										
WALKER -A-		WELL #: 1005		RRCID -> 024561		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000		
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	390 1	-0-	2367 2	N	-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	403 1	-0-	2230 2	N	-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	379 1	-0-	1694 2	N	-0-
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	393 1	-0-	1685 2	N	-0-
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	403 1	-0-	1752 2	N	-0-
*02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	364 1	-0-	1666 2	N	-0-
-----										
WALKER -A-		WELL #: 1006		RRCID -> 024562		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893		
09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	390 1	-0-	932 2	N	-0-
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	398 1	-0-	902 2	N	-0-
11	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	378 1	-0-	842 2	N	-0-
12	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	395 1	-0-	923 2	N	-0-
01	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	403 1	-0-	898 2	N	-0-
*02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	364 1	-0-	892 2	N	-0-
-----										
ZOFNESS		WELL #: 2055		RRCID -> 024564		COMPL. DATE 08/23/1971		TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A		
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	870 1	-0-	2765 2	N	-0-
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	899 1	-0-	2447 2	N	-0-
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	870 1	-0-	2225 2	N	-0-
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	899 1	-0-	2283 2	N	-0-
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	841 1	-0-	1980 2	N	-0-
*02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	812 1	-0-	1855 2	N	-0-
-----										
FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
-----										
MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2	-0-		N	-0-
10	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2	-0-		N	-0-
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2	-0-		N	-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2	-0-		N	-0-
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2	-0-		N	-0-
*02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	-0-		N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

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

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

09	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3560	-0-	-501	-0-	87	1	3473	2	N	-0-					-0-
*02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	72	1	3685	2	N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	136	1	1708	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	112	1	601	2	N	-0-					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	851	-0-	-513	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
10	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-		-0-
12	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
02	1316 N	1144	-0-	-172	-0-	1144 2		N	-0-		-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
11	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
*02	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
*02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
*02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
*02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
ARMY																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-				-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-				-0-
01	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	-0-	1812	2			N	-0-				-0-
*02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-				-0-
-----																
ARRIS																
WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
11	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
*02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
-----																
BALFIELD																
WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BALFOUR																
WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BALFOUR																
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				-0-
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
*02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
-----																
BALFOUR																
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				-0-
12	521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				-0-
*02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
-----																
BASS																
WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				-0-
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				-0-
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-				-0-
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
*02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BAYSHORE				WELL #:	1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 1		N	-0-		-0-
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 1		N	-0-		-0-
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371 1		N	-0-		-0-
12	61 X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-		-0-
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	74 2	N	-0-		-0-
*02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
-----												
BEN				WELL #:	1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
12	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
01	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
*02	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
-----												
BENEDICT				WELL #:	A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
*02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
-----												
BERAW				WELL #:	1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-
01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
*02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
-----												
BIFFLE				WELL #:	1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		-0-
11	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
*02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS, F. F.				WELL #:	1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	599 2	N	-0-		-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	234 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BLANCH				WELL #:	1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BOONE				WELL #:	1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	981 X	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-				-0-
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-				-0-
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				-0-
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-				-0-
01	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-				-0-
*02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-				-0-
-----															
BOX				WELL #:	1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BRAY				WELL #:	1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-				-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-				-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-				-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-				-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-				-0-
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-				-0-
-----															
BRITTEN				WELL #:	1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A			
09	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-				-0-
10	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-				-0-
11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-				-0-
12	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-				-0-
01	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-				-0-
*02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-				-0-
-----															
BURCH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-				-0-
10	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-				-0-
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-				-0-
12	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-				-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-				-0-
*02	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-				-0-
-----															
BURGER				WELL #:	A 1	RRCID ->	024761	COMPL. DATE	06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A			
09	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-				-0-
10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-				-0-
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-				-0-
12	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-				-0-
01	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-				-0-
*02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-				-0-
-----															
BURGER				WELL #:	B 1	RRCID ->	024762	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF. N/A			
09	790 X	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-				-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-				-0-
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-				-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-				-0-
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-				-0-
*02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURL				WELL #:	1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-				-0-
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				-0-
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				-0-
*02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
-----															
BURRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A			
09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	1931	2	N	-0-			-0-
10	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1904	2	N	-0-			-0-
11	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1510	2	N	-0-			-0-
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1478	2	N	-0-			-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
*02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-				-0-
-----															
BYRD				WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-				-0-
10	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-				-0-
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-				-0-
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-				-0-
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-				-0-
*02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-				-0-
-----															
BYRD				WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CAR				WELL #:	1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-				-0-
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-				-0-
11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-				-0-
12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-				-0-
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-				-0-
*02	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-				-0-
-----															
CARHART				WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-				-0-
11	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-				-0-
12	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-				-0-
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-				-0-
*02	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				-0-
-----															
CARN				WELL #:	2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-				-0-
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
11	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				-0-
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-				-0-
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-
*02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
11	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
*02	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
-----												
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-			-0-
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			-0-
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-			-0-
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
*02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
-----												
CARROLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
*02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
-----												
CASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
01	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
*02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
-----												
CASTLEMAN A		WELL #:		1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	715	-0-	-370	-0-	715	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-			-0-
10	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
11	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
12	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
*02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	158 1	337 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	144 1	726 2		N	-0-			-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	74 1	206 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CHLOE		WELL #:		1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	612 1	1363 2		N	-0-			-0-
10	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	648 1	1572 2		N	-0-			-0-
11	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	664 1	1391 2		N	-0-			-0-
12	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	703 1	1282 2		N	-0-			-0-
01	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	713 1	865 2		N	-0-			-0-
*02	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	447 1	842 2		N	-0-			-0-
-----													
CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2631 - 4188	
09	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808 2			N	-0-			-0-
10	2139 N	1405	-0-	-734	-0-	1405 2			N	-0-			-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2			N	-0-			-0-
12	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841 2			N	-0-			-0-
01	1395 N	378	-0-	-1017	-0-	378 2			N	-0-			-0-
02	1764 N	450	-0-	-1314	-0-	450 2			N	-0-			-0-
-----													
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-			-0-
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2			N	-0-			-0-
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-			-0-
12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			-0-
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-			-0-
*02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-			-0-
-----													
CLEMENTS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024794	COMPL. DATE	03/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CLEVY		WELL #:		1W	RRCID ->	024795	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	3589	PERF.	3450 - 3483	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			145	N	153	1		13
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			88	N	96	1		5
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			199	N	168	1		36
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			410	N	411	1		35
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			355	N	283	1		107
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			387	N	350	1		144
-----													
COFFEE		WELL #:		1	RRCID ->	024797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			-0-
10	558 N	347	-0-	-211	-0-	347 2			N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-			-0-
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2			N	-0-			-0-
01	341 N	99	-0-	-242	-0-	99 2			N	-0-			-0-
02	476 N	52	-0-	-424	-0-	52 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 024798		COMPL. DATE 08/30/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
10	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
12	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
*02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
-----														
COLWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 024801		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COLWELL		WELL #: C 1		RRCID -> 024802		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	364	1	712	2	N	-0-			-0-
10	809 X	809	-0-	-0-	-0-	364	1	445	2	N	-0-			-0-
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	377	1	275	2	N	-0-			-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	280	1	238	2	N	-0-			-0-
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	104	1	387	2	N	-0-			-0-
*02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	-0-			-0-
-----														
COON		WELL #: 8		RRCID -> 024804		COMPL. DATE 03/29/1991			TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466					
09	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	300	1	1371	2	N	-0-			-0-
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	310	1	1314	2	N	-0-			-0-
11	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	300	1	1266	2	N	-0-			-0-
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	310	1	1440	2	N	-0-			-0-
01	840 X	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	2	N	-0-			-0-
*02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	230	1	834	2	N	-0-			-0-
-----														
COVEY		WELL #: 1		RRCID -> 024805		COMPL. DATE 09/10/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
10	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
12	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
*02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
-----														
CRISP		WELL #: 1		RRCID -> 024806		COMPL. DATE 06/07/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
*02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
-----														
DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 024807		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365					
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	120	1	1005	2	N	-0-			-0-
10	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	138	1	2752	2	N	-0-			-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	381	-0-	-797	-0-	115	1	266	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	841	-0-	-771	-0-	134	1	707	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	782	-0-	-310	-0-	105	1	677	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DELLA												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	
09		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-	-0-
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-	-0-
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-	-0-
12		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-	-0-
01		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-	-0-
*02		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-	-0-
-----												
DENA												
WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DILLMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-	-0-
10		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-	-0-
11		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-	-0-
12		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-	-0-
01		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-	-0-
*02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-	-0-
-----												
DIZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-	-0-
10		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-	-0-
11		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-	-0-
12		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-	-0-
01		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-	-0-
*02		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-	-0-
-----												
DONALDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-
-----												
DOOLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		Y	-0-	-0-
10		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-	-0-
11		2340 N	1451	-0-	-889	-0-	1451	2		Y	-0-	-0-
12		2387 N	1809	-0-	-578	-0-	1809	2		Y	-0-	-0-
01		2387 N	1895	-0-	-492	-0-	1895	2		Y	-0-	-0-
*02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-	-0-
-----												
DOROTHY												
WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	-0-
10		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-	-0-
11		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-	-0-
12		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-	-0-
01		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-
*02		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DOSS				WELL #:	2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2771 - 2826		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-				-0-
10	683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-				-0-
11	681 X	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-				-0-
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-				-0-
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-				-0-
*02	642 X	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-				-0-
-----															
DOTTIE				WELL #:	1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	826 X	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-				-0-
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-				-0-
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-
12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-				-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-				-0-
*02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-				-0-
-----															
DRIB				WELL #:	1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	52	2	N	-0-			-0-
10	349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	132	2	N	-0-			-0-
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	157	2	N	-0-			-0-
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	130	2	N	-0-			-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	157	2	N	-0-			-0-
*02	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	125	2	N	-0-			-0-
-----															
DRURY				WELL #:	2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DUDLEY				WELL #:	A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-				-0-
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-				-0-
12	975 X	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-				-0-
01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-				-0-
*02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-				-0-
-----															
DUDLEY				WELL #:	B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-				-0-
11	736 X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-				-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-				-0-
01	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-
*02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				-0-
-----															
DUDLEY				WELL #:	C 1	RRCID ->	024825	COMPL. DATE	04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1312	2	N	-0-			-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	917	2	N	-0-			-0-
11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	601	2	N	-0-			-0-
12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				-0-
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-				-0-
*02	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DUDLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 024826		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	53 1	505 2	N	-0-	-0-
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	43 1	317 2	N	-0-	-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	18 1	226 2	N	-0-	-0-
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
DUMAS		WELL #: 1		RRCID -> 024828		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	297 1	2681 2	N	-0-	-0-
10	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	260 1	2222 2	N	-0-	-0-
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	273 1	2292 2	N	-0-	-0-
12	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	151 1	1296 2	N	-0-	-0-
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	40 1	284 2	N	-0-	-0-
*02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
-----										
EAKIN		WELL #: 1		RRCID -> 024830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-	-0-
10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-	-0-
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-	-0-
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-	-0-
01	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-	-0-
*02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	-0-
-----										
ED		WELL #: 1		RRCID -> 024832		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-	-0-
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-	-0-
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-	-0-
12	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-	-0-
01	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-	-0-
*02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-	-0-
-----										
EDDY		WELL #: 1		RRCID -> 024833		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	-0-
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	-0-
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-
12	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	-0-
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ELLIE		WELL #: 2		RRCID -> 024836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ELSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024837		COMPL. DATE 04/18/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
EMIL				WELL #:	1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ETHA				WELL #:	1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
10	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
12	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
*02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
-----													
ETHELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2817 - 3239	
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2511	-0-	-651	-0-	61	1	2450	2	N	-0-		-0-
02	3136 X	2896	-0-	-240	-0-	56	1	2840	2	N	-0-		-0-
-----													
EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EZELE				WELL #:	1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FAYE				WELL #:	1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
*02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FELIX				WELL #:	1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2508 -	4692
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-

FIELDS				WELL #:	A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-		-0-
10	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-		-0-
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		-0-
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-		-0-
*02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-		-0-

FINCH				WELL #:	1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
01	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-
*02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-

FRIES				WELL #:	1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		-0-
10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-		-0-
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		-0-
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		-0-
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		-0-
*02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		-0-

FROMMA				WELL #:	1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-		-0-
11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-		-0-
12	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-		-0-
*02	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-		-0-

FURNEAUX				WELL #:	1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-		-0-
10	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-		-0-
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-		-0-
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-		-0-
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
*02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
GARLAND		WELL #: 2		RRCID -> 024864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARSAN		WELL #: A 1		RRCID -> 024868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
-----																
GARSAN		WELL #: B 1		RRCID -> 024869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
-----																
GATSY		WELL #: 1		RRCID -> 024871		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 024873		COMPL. DATE 09/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
-----																
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 024876		COMPL. DATE 10/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
-----																
GOB		WELL #: 1		RRCID -> 024877		COMPL. DATE 06/05/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1980 X	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1467	-0-	-362	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1449	-0-	-427	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GUNTER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
10		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-
11		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-
12		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-
01		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-
*02		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-
-----												
HAGGAMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-
10		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-
12		2387 X	1972	-0-	-415	-0-	1972	2			N	-0-
01		2480 X	2119	-0-	-361	-0-	2119	2			N	-0-
02		2240 X	2053	-0-	-187	-0-	2053	2			N	-0-
-----												
HAPP												
WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-
11		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
12		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-
01		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-
*02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-
-----												
HARB												
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	155	1	1186	2	N	-0-
10		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	161	1	1149	2	N	-0-
11		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	157	1	1090	2	N	-0-
12		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	161	1	1140	2	N	-0-
01		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-
*02		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-
-----												
HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	145	1	1108	2	N	-0-
10		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	149	1	1062	2	N	-0-
11		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	143	1	991	2	N	-0-
12		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	149	1	1050	2	N	-0-
01		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-
*02		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-
-----												
HARNLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-
10		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-
11		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-
12		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-
01		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-
*02		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-
-----												
HAZEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HEASTON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	-0-
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	-0-
11	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	-0-
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	-0-
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-	-0-
*02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-	-0-
-----												
HENDER												
WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	-0-
10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	-0-
11	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-	-0-
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-	-0-
01	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-	-0-
*02	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-	-0-
-----												
HENKEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	-0-
10	1984 N	1341	-0-	-643	-0-	1341	2			N	-0-	-0-
11	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2133	2			N	-0-	-0-
12	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-	-0-
01	1333 N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			N	-0-	-0-
02	1988 N	1524	-0-	-464	-0-	1524	2			N	-0-	-0-
-----												
HIBBARD												
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HOME GAS												
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1369	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	-0-
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	98	1	527	2	N	-0-	-0-
-----												
HUCKABY												
WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HURWITZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	956 X	956	-0-	-0-	-0-	351	1	605	2	N	-0-	-0-
10	933 X	933	-0-	-0-	-0-	403	1	530	2	N	-0-	-0-
11	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	390	1	659	2	N	-0-	-0-
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	403	1	643	2	N	-0-	-0-
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	403	1	509	2	N	-0-	-0-
*02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HUSTED				WELL #:	1	RRCID ->	024910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
-----														
INDIA				WELL #:	1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
-----														
INGE				WELL #:	1	RRCID ->	024918	COMPL. DATE	12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
12	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
*02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
-----														
INGERTON				WELL #:	A 1	RRCID ->	024919	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
-----														
INGERTON				WELL #:	A 2	RRCID ->	024920	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
*02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
-----														
INGERTON				WELL #:	B 1	RRCID ->	024921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
*02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
-----														
INGERTON				WELL #:	C 1	RRCID ->	024922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-
10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-
*02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	-0-		N	-0-	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
IRMA				WELL #:	1	RRCID ->	024924	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JAMES, T. S.				WELL #:	4	RRCID ->	024926	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JARVIS				WELL #:	1	RRCID ->	024929	COMPL. DATE	02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1230 N	957	-0-	-273	-0-	957	2			N	-0-			-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	876	-0-	-832	-0-	876	2			N	-0-			-0-
-----														
JAVEE				WELL #:	1	RRCID ->	024930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JEN				WELL #:	1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	122	1	617	2	N	-0-			-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	126	1	681	2	N	-0-			-0-
11	750 N	589	-0-	-161	-0-	99	1	490	2	N	-0-			-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	126	1	631	2	N	-0-			-0-
01	806 N	602	-0-	-204	-0-	602	2			N	-0-			-0-
02	560 N	350	-0-	-210	-0-	350	2			N	-0-			-0-
-----														
JENNIE				WELL #:	1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	238	1	1199	2	N	-0-			-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	246	1	1325	2	N	-0-			-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	261	1	1302	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	246	1	1234	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
02	1344 N	796	-0-	-548	-0-	796	2			N	-0-			-0-
-----														
JESS				WELL #:	1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
*02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-		-0-	
10	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		-0-	
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		-0-	
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-		-0-	
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		-0-	
*02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-		-0-	
-----													
JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-	
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	175	1	2209	2	N		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		-0-	
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	155	1	831	2	N		-0-	
-----													
JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-	
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-	
*02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
-----													
JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		-0-	
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		-0-	
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-	
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-	
*02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		-0-	
-----													
JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-	
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-	
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-	
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-	
*02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-	
-----													
JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-	
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-	
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-	
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-	
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-	
*02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
JOHNSON		WELL #: V 1V		RRCID -> 024952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #: L 1		RRCID -> 024955		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-					-0-
10	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-					-0-
11	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-					-0-
12	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-					-0-
01	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-					-0-
*02	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960		COMPL. DATE 03/26/1952		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A								
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					-0-
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-					-0-
11	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-					-0-
12	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-					-0-
01	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-					-0-
*02	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	860	X	860	-0-	-0-	-0-	151	1	709	2	N	-0-				-0-
10	141	X	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	N	-0-				-0-
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	135	1	748	2	N	-0-				-0-
12	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	217	1	1025	2	N	-0-				-0-
01	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	191	1	848	2	N	-0-				-0-
*02	854	X	854	-0-	-0-	-0-	165	1	689	2	N	-0-				-0-
-----																
JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962		COMPL. DATE 12/30/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-					-0-
10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-					-0-
11	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-					-0-
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-					-0-
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-					-0-
*02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-					-0-
-----																
JONES		WELL #: B 1		RRCID -> 024970		COMPL. DATE 08/26/1952		TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A								
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-					-0-
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-					-0-
11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-					-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-					-0-
01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					-0-
*02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JONES		WELL #:		E 1	RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			-0-
10	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			-0-
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
*02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES, C. R.		WELL #:		1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES, C. R.		WELL #:		1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
10	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	364 N	140	-0-	-224	-0-	140	2			N	-0-			-0-
-----														
JOY		WELL #:		1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	226	1	1154	2	N	-0-			-0-
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-			-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	N	-0-			-0-
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
*02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
-----														
KANE		WELL #:		1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
-----														
KATHERINE		WELL #:		1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
10	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
*02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
-----														
KATHERINE		WELL #:		2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KATHERINE		WELL #:		6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2				-0-
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2				-0-
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2				-0-
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2				-0-
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2				-0-
*02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2				-0-
-----											
KATHERINE		WELL #:		8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2				-0-
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2				-0-
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2				-0-
12	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2				-0-
01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2				-0-
*02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2				-0-
-----											
KATZ		WELL #:		1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KATZ		WELL #:		2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KELL		WELL #:		1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 - 3167
09	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2				-0-
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2				-0-
11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2				-0-
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2				-0-
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2				-0-
*02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2				-0-
-----											
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2				-0-
10	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2				-0-
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2				-0-
12	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2				-0-
01	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2				-0-
*02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2				-0-
-----											
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2				-0-
10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2				-0-
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2				-0-
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2				-0-
01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2				-0-
*02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 024989	COMPL. DATE 02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KIN				WELL #: 1	RRCID -> 024991	COMPL. DATE 09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KLATT				WELL #: 1	RRCID -> 024992	COMPL. DATE 09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
*02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
-----												
LAND				WELL #: 2	RRCID -> 024995	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
-----												
LANGMACK				WELL #: 1	RRCID -> 024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2777 - 3088	
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			-0-
10	2914 X	2827	-0-	-87	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			-0-
12	2697 X	2324	-0-	-373	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	2590 2		N	-0-			-0-
*02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
-----												
LANTZ				WELL #: 1	RRCID -> 024997	COMPL. DATE 07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
*02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
-----												
LATIN				WELL #: 1	RRCID -> 024998	COMPL. DATE 12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-			-0-
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			-0-
01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
*02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
LAUGHTER																
WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	904	X	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
LAURIE																
WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A																
09	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
LEDLOW																
WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1271	N	805	-0-	-466	-0-	-0-	805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
LEHMAN																
WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	562	X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
LINHART																
WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A																
09	633	X	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
LOULA																
WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
LUCILE																
WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	866	X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LUNGER				WELL #:	1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
12	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
*02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
-----															
LUTT				WELL #:	1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A			
09	994 X	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-				-0-
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-				-0-
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-				-0-
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-				-0-
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-				-0-
*02	975 X	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-				-0-
-----															
LYDA				WELL #:	1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-				-0-
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
11	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-				-0-
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-				-0-
*02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-				-0-
-----															
MALCOLM				WELL #:	1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				-0-
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-				-0-
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-				-0-
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-				-0-
*02	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-				-0-
-----															
MAPES LACKEY				WELL #:	1	RRCID ->	025019	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-				-0-
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-				-0-
11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-				-0-
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-				-0-
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-				-0-
*02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-				-0-
-----															
MASSEY				WELL #:	1	RRCID ->	025025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
12	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
*02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
-----															
MATLOR				WELL #:	1	RRCID ->	025026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-				-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-				-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-				-0-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-				-0-
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	-0-	1203	2		N	-0-				-0-
02	1680 N	1504	-0-	-176	-0-	-0-	1504	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MCADAMS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
10		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
11		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
12		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
01		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
*02		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
-----														
MCCRACKEN														
WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910														
09		799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
10		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
11		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
12		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
01		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
*02		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
10		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
11		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
12		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
01		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
*02		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
-----														
MCFARLIN														
WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCKIN														
WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
10		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
11		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
12		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
01		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
*02		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
-----														
MCKNIGHT														
WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
*02		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
-----														
MELVIN														
WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
12		527 N	100	-0-	-427	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01		589 N	223	-0-	-366	-0-	223	2		N	-0-			-0-
02		420 N	250	-0-	-170	-0-	250	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
NEED		WELL #: 1		RRCID -> 025050		COMPL. DATE 03/11/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	62 1	698 2	N	-0-	-0-	-0-
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	59 1	651 2	N	-0-	-0-	-0-
11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	57 1	590 2	N	-0-	-0-	-0-
12	635 X	635	-0-	-0-	-0-	61 1	574 2	N	-0-	-0-	-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-	-0-	-0-
*02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
NEED		WELL #: 2		RRCID -> 025051		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	107 1	1209 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	110 1	1215 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	109 1	1132 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	115 1	1080 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-	-0-	-0-
*02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
NEED		WELL #: 3		RRCID -> 025052		COMPL. DATE 08/15/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	501 X	501	-0-	-0-	-0-	41 1	460 2	N	-0-	-0-	-0-
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	47 1	521 2	N	-0-	-0-	-0-
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	45 1	467 2	N	-0-	-0-	-0-
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	46 1	428 2	N	-0-	-0-	-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	-0-	-0-
*02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
NELL E		WELL #: 1		RRCID -> 025053		COMPL. DATE 11/20/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-	-0-	-0-
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-	-0-	-0-
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-	-0-	-0-
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-	-0-	-0-
*02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
NOVA		WELL #: 1		RRCID -> 025056		COMPL. DATE 12/15/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-	-0-	-0-
10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-	-0-	-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-	-0-	-0-
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-	-0-	-0-
01	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	-0-	-0-
*02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025057		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	-0-	-0-
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	-0-	-0-
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-	-0-	-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	-0-	-0-
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	-0-	-0-
*02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
OHERN		WELL #: 1		RRCID -> 025058		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198		
09	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	150 1	1252 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	154 1	3067 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2250 X	1580	-0-	-670	-0-	1580 2		N	-0-	-0-	-0-
12	2325 X	526	-0-	-1799	-0-	159 1	367 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	678	-0-	-2546	-0-	108 1	570 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2912 X	772	-0-	-2140	-0-	104 1	668 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
ORDWAY		WELL #: A 1		RRCID -> 025060		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
11	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
*02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
-----											
OSCHNER		WELL #: 1		RRCID -> 025064		COMPL. DATE 08/19/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	76	1	635 2	N	-0-	-0-
10	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1595 2	N	-0-	-0-
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-	-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	102	1	236 2	N	-0-	-0-
01	428 X	428	-0-	-0-	-0-	68	1	360 2	N	-0-	-0-
*02	466 X	466	-0-	-0-	-0-	63	1	403 2	N	-0-	-0-
-----											
PETE A		WELL #: 1		RRCID -> 025071		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-	-0-
10	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-	-0-
11	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-	-0-
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-	-0-
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-	-0-
*02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-	-0-
-----											
PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 025072		COMPL. DATE 01/25/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	-0-
11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	-0-
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-	-0-
*02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
-----											
PIPKIN		WELL #: 1		RRCID -> 025075		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-	-0-
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-	-0-
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	-0-
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-	-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-	-0-
*02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-	-0-
-----											
POLLY		WELL #: 1		RRCID -> 025078		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-	-0-
10	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-	-0-
11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-	-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	-0-
01	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-	-0-
*02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	-0-
-----											
POOL		WELL #: 2		RRCID -> 025080		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	2		N	-0-			-0-
01	868 N	592	-0-	-276	-0-	592	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PRESTON				WELL #:	1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
10	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
-----													
PRISCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1403	-0-	-137	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
-----													
PURDY				WELL #:	1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2658 - 4824
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RAGER JONES				WELL #:	2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RAGER JONES				WELL #:	3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
*02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
-----													
RAMMING				WELL #:	1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	N/A
09	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
12	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
01	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
*02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
RECORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-				-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-				-0-
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-				-0-
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-				-0-
*02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-				-0-
-----															
REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-				-0-
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-				-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
*02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
-----															
READ C		WELL #:		1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-				-0-
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-				-0-
11	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-				-0-
01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-				-0-
*02	143 X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				-0-
-----															
RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RENA		WELL #:		1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-				-0-
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-				-0-
*02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-				-0-
-----															
RENOG		WELL #:		1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-				-0-
10	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-				-0-
11	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-				-0-
12	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-				-0-
01	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-				-0-
*02	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-				-0-
-----															
RICHARD		WELL #:		A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-				-0-
10	4991 X	3652	-0-	-1339	-0-	-0-	3652	2		N	-0-				-0-
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	4866	2		N	-0-				-0-
12	5332 X	4679	-0-	-653	-0-	-0-	4679	2		N	-0-				-0-
01	5332 X	3990	-0-	-1342	-0-	-0-	3990	2		N	-0-				-0-
02	4816 X	3780	-0-	-1036	-0-	-0-	3780	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
RIT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
11	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
*02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
-----														
ROREX														
WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	3000 N	3913	-0-	913	913	3913	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2874	-0-	-226	687	2874	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3352	-0-	352	1039	3352	2			N	-0-			-0-
12	4098 X	3059	-0-	-1039	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	60	1	2397	2	N	-0-			-0-
*02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	50	1	2555	2	N	-0-			-0-
-----														
ROUNTREE														
WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
10	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
*02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
-----														
ROY														
WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	N	-0-			-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	79	1	1586	2	N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
12	744 N	52	-0-	-692	-0-	16	1	36	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	540	-0-	-1134	-0-	86	1	454	2	N	-0-			-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	79	1	511	2	N	-0-			-0-
-----														
RUBIN														
WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
10	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
12	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
*02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
-----														
RUBIN														
WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017														
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
*02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
-----														
SANFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
*02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SAR		WELL #:		1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-		963 2		N	-0-		-0-
10	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-		1082 2		N	-0-		-0-
11	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-		1033 2		N	-0-		-0-
12	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-		1261 2		N	-0-		-0-
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-		1626 2		N	-0-		-0-
*02	794 X	794	-0-	-0-	-0-		794 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-		1756 2		N	-0-		-0-
10	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-		1329 2		N	-0-		-0-
11	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2		N	-0-		-0-
12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-		1449 2		N	-0-		-0-
01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-		1465 2		N	-0-		-0-
*02	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-		1162 2		N	-0-		-0-
-----												
SHOCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-		1515 2		N	-0-		-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-		1713 2		N	-0-		-0-
11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-		1652 2		N	-0-		-0-
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-		1633 2		N	-0-		-0-
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-		1624 2		N	-0-		-0-
*02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-		1478 2		N	-0-		-0-
-----												
SEE		WELL #:		1	RRCID ->	025117	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	025120	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-		2075 2		N	-0-		-0-
11	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-		1965 2		N	-0-		-0-
12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-		1891 2		N	-0-		-0-
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-		1505 2		N	-0-		-0-
*02	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-		1159 2		N	-0-		-0-
-----												
SILER		WELL #:		1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-		-0-
10	59 X	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-		-0-
11	47 X	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-		-0-
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-		-0-
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-		-0-
*02	35 X	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED -E-		WELL #:		E 1H	RRCID ->	025125	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2150 - 4428
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-		360 1	1726 2	N	-0-		-0-
10	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-		372 1	1649 2	N	-0-		-0-
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-		360 1	1640 2	N	-0-		-0-
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-		372 1	1734 2	N	-0-		-0-
01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-		372 1	1473 2	N	-0-		-0-
*02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-		336 1	1514 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
SNEED -F-																	
WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		427 X	427	-0-	-0-	-0-	135	1	292	2	N	-0-					-0-
11		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	278	1	1149	2	N	-0-					-0-
12		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	305	1	1383	2	N	-0-					-0-
01		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	295	1	1047	2	N	-0-					-0-
*02		669 X	669	-0-	-0-	-0-	159	1	510	2	N	-0-					-0-
-----																	
SNEED -G-																	
WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	2	N	-0-					-0-
10		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1027	2	N	-0-					-0-
11		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	89	1	927	2	N	-0-					-0-
12		915 X	915	-0-	-0-	-0-	88	1	827	2	N	-0-					-0-
01		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*02		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED -H-																	
WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*02		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED -J-																	
WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED -K-																	
WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	348	1	1387	2	N	-0-					-0-
10		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	372	1	1395	2	N	-0-					-0-
11		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	360	1	1384	2	N	-0-					-0-
12		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	372	1	1437	2	N	-0-					-0-
01		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	355	1	1302	2	N	-0-					-0-
*02		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	270	1	1028	2	N	-0-					-0-
-----																	
SNOW																	
WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*02		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
-----																	
SNOW																	
WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*02		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNOW				WELL #:	6	RRCID ->	025137	COMPL. DATE	08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	420 X	420	-0-	-0-	-0-		420	2				-0-
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-		966	2				-0-
11	935 X	935	-0-	-0-	-0-		935	2				-0-
12	831 X	831	-0-	-0-	-0-		831	2				-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-		818	2				-0-
*02	414 X	414	-0-	-0-	-0-		414	2				-0-
-----												
SON				WELL #:	1	RRCID ->	025138	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SONNY				WELL #:	1	RRCID ->	025139	COMPL. DATE	06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	89 X	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-
11	119 X	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-
*02	52 X	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-
-----												
SPURLOCK A.M.				WELL #:	1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	2			N	-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097	2			N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	2			N	-0-
01	1085 N	716	-0-	-369	-0-		716	2			N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-
-----												
STAN				WELL #:	1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-		5186	2			N	-0-
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-		3338	2			N	-0-
11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-		4209	2			N	-0-
12	5053 X	3722	-0-	-1331	-0-		3722	2			N	-0-
01	5053 X	3038	-0-	-2015	-0-		74	1	2964	2	N	-0-
02	4564 X	3135	-0-	-1429	-0-		60	1	3075	2	N	-0-
-----												
STANHOPE				WELL #:	1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798	2			N	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2			N	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	2			N	-0-
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	2			N	-0-
-----												
STANLEY MARSH				WELL #:	1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 - 3116
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-		1871	2			N	-0-
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-		1553	2			N	-0-
11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-		2032	2			N	-0-
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-		1949	2			N	-0-
01	389 X	389	-0-	-0-	-0-		389	2			N	-0-
*02	577 X	577	-0-	-0-	-0-		577	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STEM				WELL #:	1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2732 - 3027
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
10	1612 N	850	-0-	-762	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
12	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1430	-0-	-446	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
-----													
STEP				WELL #:	1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
*02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
-----													
STIGALL				WELL #:	1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
11	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
12	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
*02	865 X	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
-----													
STOCKMAN				WELL #:	1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----													
STOEBUCK				WELL #:	1	RRCID ->	025154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
10	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
12	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
*02	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
-----													
STURDY				WELL #:	1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2569 - 4350
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	303	-0-	-813	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
02	1484 N	196	-0-	-1288	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
-----													
TARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
TAYLOR A		WELL #: A 1		RRCID -> 025162		COMPL. DATE 01/04/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	168	1	1466	2	N	-0-
10	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	171	1	1399	2	N	-0-
11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	167	1	1134	2	N	-0-
12	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	180	1	1197	2	N	-0-
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
*02	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-
-----											
TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 025165		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	281	1	1931	2	N	-0-
11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	264	1	1503	2	N	-0-
12	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	279	1	1496	2	N	-0-
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-
*02	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-
-----											
TIBBETTS		WELL #: 1		RRCID -> 025169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-
11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-
*02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-
-----											
TILFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025170		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-
11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-
*02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-
-----											
TOOKER		WELL #: 1		RRCID -> 025171		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	384	1	1885	2	N	-0-
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	247	1	1354	2	N	-0-
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	403	1	1986	2	N	-0-
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	2	N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
TRIG		WELL #: 1		RRCID -> 025173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 025175		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-
*02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
UPDEGRAFF		WELL #:		A 1	RRCID ->	025179	COMPL. DATE	12/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
*02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			-0-
-----													
URB		WELL #:		7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2			N	-0-			-0-
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			N	-0-			-0-
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			N	-0-			-0-
12	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2			N	-0-			-0-
01	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			N	-0-			-0-
*02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2			N	-0-			-0-
-----													
URBANCZYK		WELL #:		1	RRCID ->	025181	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			N	-0-			-0-
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			N	-0-			-0-
11	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			N	-0-			-0-
12	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-			-0-
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2			N	-0-			-0-
*02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-			-0-
-----													
UTEY		WELL #:		2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	172 1	2165 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	161 1	860 2		N	-0-			-0-
-----													
VANTA		WELL #:		1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2872 - 3320	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	78 1	656 2		N	-0-			-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	81 1	1619 2		N	-0-			-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-			-0-
12	744 N	258	-0-	-486	-0-	78 1	180 2		N	-0-			-0-
01	1705 N	476	-0-	-1229	-0-	76 1	400 2		N	-0-			-0-
02	728 N	522	-0-	-206	-0-	70 1	452 2		N	-0-			-0-
-----													
VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-			-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			-0-
11	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-			-0-
12	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-			-0-
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-			-0-
*02	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-			-0-
-----													
VENT		WELL #:		A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2614 - 2878	
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2			N	-0-			-0-
10	1674 N	922	-0-	-752	-0-	922 2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1493 2			N	-0-			-0-
12	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524 2			N	-0-			-0-
01	930 N	846	-0-	-84	-0-	846 2			N	-0-			-0-
02	1400 N	1189	-0-	-211	-0-	1189 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VENT				WELL #: A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	2612 - 2915	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	2520 X	2246	-0-	-274	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1199	-0-	-754	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
12	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1799	-0-	-357	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
-----													
VENT				WELL #: A 3	RRCID ->	025188	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2666 - 3054	
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
10	806 N	584	-0-	-222	-0-	584	2		N	-0-			-0-
11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
-----													
VENT				WELL #: A 4	RRCID ->	025189	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	2558 - 2840	
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
*02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
-----													
VENT				WELL #: B 1	RRCID ->	025190	COMPL. DATE	12/01/1944	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2524 - 2900	
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	270	1	1559	2	N	-0-		-0-
10	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	234	1	1672	2	N	-0-		-0-
11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	262	1	1250	2	N	-0-		-0-
12	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	279	1	1790	2	N	-0-		-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	2	N	-0-		-0-
*02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	140	1	686	2	N	-0-		-0-
-----													
VENT				WELL #: C 1	RRCID ->	025191	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2550 - 2728	
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	260	1	588	2	N	-0-		-0-
10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	220	1	311	2	N	-0-		-0-
11	836 X	836	-0-	-0-	-0-	260	1	576	2	N	-0-		-0-
12	581 X	581	-0-	-0-	-0-	290	1	291	2	N	-0-		-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-		-0-
*02	152 X	152	-0-	-0-	-0-	130	1	22	2	N	-0-		-0-
-----													
VENT				WELL #: D 1	RRCID ->	025192	COMPL. DATE	11/25/1944	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	2676 - 2950	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
VENT				WELL #: E 2	RRCID ->	025194	COMPL. DATE	05/29/1952	TOTAL DEPTH	3447	PERF.	2758 - 2970	
09	2400 X	2208	-0-	-192	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	1695	-0-	-599	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	1915	-0-	-353	-0-	1915	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	025195	COMPL. DATE	04/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
VIDA		WELL #:		1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		-0-
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-		-0-
*02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		-0-
-----												
WARD		WELL #:		1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	2	N	-0-	-0-
10	899 N	815	-0-	-84	-0-	39	1	776	2	N	-0-	-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-
12	341 N	219	-0-	-122	-0-	66	1	153	2	N	-0-	-0-
01	806 N	405	-0-	-401	-0-	64	1	341	2	N	-0-	-0-
02	616 N	444	-0-	-172	-0-	60	1	384	2	N	-0-	-0-
-----												
WARE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	173 X	173	-0-	-0-	-0-	55	1	118	2	N	-0-	-0-
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	81	1	248	2	N	-0-	-0-
12	114 X	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	2	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WAY		WELL #:		1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WEIDLING		WELL #:		1	RRCID ->	025204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
10	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	372	1	839	2	N	-0-	-0-
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	390	1	639	2	N	-0-	-0-
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	377	1	612	2	N	-0-	-0-
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	403	1	472	2	N	-0-	-0-
*02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	143	1	437	2	N	-0-	-0-
-----												
WEIDLING -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WHITTENBURG												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	370 1	1114 2		N	-0-	-0-
10		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	368 1	1034 2		N	-0-	-0-
11		264 X	264	-0-	-0-	-0-	73 1	191 2		N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WILD BILL												
WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-	-0-
10		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			N	-0-	-0-
12		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	-0-	-0-
01		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2			N	-0-	-0-
*02		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS, J.												
WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			N	-0-	-0-
10		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2			N	-0-	-0-
11		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-	-0-
12		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-	-0-
01		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-	-0-
*02		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-	-0-
-----												
WILLS												
WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2			N	-0-	-0-
10		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2			N	-0-	-0-
11		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2			N	-0-	-0-
12		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2			N	-0-	-0-
01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2			N	-0-	-0-
*02		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2			N	-0-	-0-
-----												
WIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
01		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-	-0-
*02		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2			N	-0-	-0-
-----												
WORLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2			N	-0-	-0-
10		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-	-0-
11		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-	-0-
12		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-	-0-
01		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-	-0-
*02		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-	-0-
-----												
WORSLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2			-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2			-0-
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2			-0-
01	317	X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			-0-
*02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			-0-
-----												
YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			-0-
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			-0-
12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			-0-
01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			-0-
*02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			-0-
-----												
ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1913	2	-0-
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2018	2	-0-
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1941	2	-0-
12	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1945	2	-0-
01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1987	2	-0-
*02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1882	2	-0-
-----												
ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1684	2	-0-
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	2	-0-
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1718	2	-0-
12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1771	2	-0-
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1720	2	-0-
*02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1208	2	-0-
-----												
ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2			-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			-0-
11	870	N	574	-0-	-296	-0-	-0-	574	2			-0-
12	868	N	763	-0-	-105	-0-	-0-	763	2			-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	-0-	544	2			-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			-0-
-----												
ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2			-0-
10	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2			-0-
11	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2			-0-
12	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2			-0-
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2			-0-
*02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
12	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
*02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
-----												
ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
10	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
01	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
*02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
-----												
ZELLA				WELL #: A 6	RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
11	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
12	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
-----												
FEE -227-				WELL #: 5	RRCID -> 025318	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FEE -227-				WELL #: 14	RRCID -> 025319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARRINGTON				WELL #: 4	RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-			-0-
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1004	2	35	9	N	32	24	1			16
10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1048	2	37	9	N	34	32	1			18
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	953	2	51	9	N	46	50	1			14
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	917	2	59	9	N	54	50	1			18
01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	778	2	74	9	N	67	69	1			16
*02	664 X	664	-0-	-0-	-0-	609	2	55	9	N	50	58	1			8

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	573	2	20	9	N	18	12	1			9
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	581	2	21	9	N	19	18	1			10
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	532	2	26	9	N	24	26	1			8
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	510	2	33	9	N	30	28	1			10
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	416	2	39	9	N	35	38	1			7
02	532 N	402	-0-	-130	-0-	369	2	33	9	N	30	32	1			5

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1643	2	56	9	N	51	39	1			27
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1662	2	56	9	N	51	51	1			27
11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1538	2	79	9	N	72	76	1			23
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1447	2	92	9	N	84	80	1			27
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1324	2	123	9	N	112	113	1			26
*02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1010	2	91	9	N	83	96	1			13

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4083	2	143	9	N	130	97	1			69
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4192	2	152	9	N	138	132	1			75
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3786	2	198	9	N	180	198	1			57
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3664	2	239	9	N	217	201	1			73
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3346	2	311	9	N	283	288	1			68
*02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2535	2	226	9	N	205	241	1			32

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

09	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1599	2	56	9	N	51	38	1			26
10	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1619	2	47	9	N	43	47	1			22
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1444	2	74	9	N	67	70	1			19
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1332	2	87	9	N	79	71	1			27
01	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1181	2	110	9	N	100	103	1			24
*02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	859	2	69	9	N	63	79	1			8

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CROSSMAN		WELL #:		2	RRCID ->	025389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
11	540 N	25	-0-	-515	-0-	25 2		N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DEAHL, B.		WELL #:		B 2	RRCID ->	025392	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2428 - 5588
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4464 2	154 9	N	140	106 1	73
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4406 2	154 9	N	140	131 1	82
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4292 2	226 9	N	205	223 1	64
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4033 2	261 9	N	237	221 1	80
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3757 2	348 9	N	316	322 1	74
*02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2830 2	246 9	N	224	262 1	36
-----											
ENGLISH		WELL #:		1	RRCID ->	025393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	025394	COMPL. DATE	10/15/1952	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOPKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	025396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2		N	-0-		-0-
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2		N	-0-		-0-
11	570 N	19	-0-	-551	-0-	19 2		N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025399	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2		N	-0-		-0-
10	620 N	513	-0-	-107	-0-	513 2		N	-0-		-0-
11	480 N	16	-0-	-464	-0-	16 2		N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	025400	COMPL. DATE	09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON		WELL #:		A 1X	RRCID ->	025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 2		N	-0-			24
10	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 2		N	-0-			24
11	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792 2		N	-0-			24
12	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2		N	-0-			24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
-----												
SHELTON		WELL #:		2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 - 4932	
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-			6
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-			6
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-			6
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		N	-0-			6
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			6
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			6
-----												
SHELTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 - 5133	
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-			8
10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			8
11	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-			8
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----												
SHELTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156 - 2840	
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2		N	-0-			14
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		N	-0-			14
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		N	-0-			14
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2		N	-0-			14
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			14
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-			N	-0-			14
-----												
SHELTON		WELL #:		A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2200 - 2844	
09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			4
10	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			4
11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			4
12	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
-----												
SHELTON		WELL #:		A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
STATE OF TEXAS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WHITE DEER LAND														
WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A														
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	359	2	7	9	N	6	5	1	2
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	546	2	10	9	N	9	9	1	2
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	361	2	10	9	N	9	11	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	1	4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	20	1	2
-----														
BIVINS FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518														
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	369	2	7	9	N	6	5	1	2
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	596	2	11	9	N	10	10	1	2
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	404	2	12	9	N	11	13	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	7	1	5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	23	1	-0-
-----														
BIVINS FEE														
WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203														
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	994	2	18	9	N	16	14	1	4
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1042	2	19	9	N	17	17	1	4
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	883	2	26	9	N	24	25	1	3
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	710	2	26	9	N	24	22	1	5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	22	1	8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	35	1	4
-----														
BIVINS FEE														
WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A														
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9	5	1	4
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	N	4	6	1	2
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	251	2	13	9	N	12	10	1	4
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	233	2	15	9	N	14	13	1	5
01	141 X	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10	12	1	3
*02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	100	2	10	9	N	9	11	1	1
-----														
BIVINS FEE														
WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	772	2	28	9	N	25	18	1	13
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	764	2	28	9	N	25	24	1	14
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	679	2	35	9	N	32	36	1	10
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	622	2	41	9	N	37	35	1	12
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	511	2	47	9	N	43	45	1	10
*02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	325	2	30	9	N	27	34	1	3

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BIVINS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 025419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS FEE		WELL #: 9		RRCID -> 025421		COMPL. DATE 05/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*02	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
BUSH, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025447		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 2720 - 3255				
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
CARVER, H. W.		WELL #: 4		RRCID -> 025452		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2858 - 3162						
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4	4	1			2
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3	4	1			1
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	N	8	7	1			2
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7	6	1			3
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	N	4	5	1			2
*02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	359	2	7	9	N	6	5	1			3
CARVER, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, ETHEL		WELL #: 7		RRCID -> 025462		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
10	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	561 X	561	-0-	-0-	-0-	559 2	2 9	N	2	2 1	2	2 1	2	
10	686 X	686	-0-	-0-	-0-	683 2	3 9	N	3	3 1	3	3 1	2	
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	528 2	6 9	N	5	5 1	5	5 1	2	
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	220 2	3 9	N	3	2 1	3	2 1	3	
01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	N	1	3 1	1	3 1	1	
*02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	433 2	4 9	N	4	4 1	4	4 1	1	
-----														
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A														
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 2		N	-0-	1 1	-0-	1 1	-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	N	1	1 1	-0-	1 1	-0-	
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	43 2	1 9	N	1	1 1	-0-	1 1	-0-	
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-		-0-	
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		-0-		-0-	
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	N	1	1 1	-0-	1 1	-0-	
-----														
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
-----														
BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	
-----														
BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1038 2	2 9	N	2	5 1		5 1	4	
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2324 2	14 9	N	13	10 1		10 1	7	
11	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1404 2	11 9	N	10	12 1		12 1	5	
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	N	1	3 1		3 1	3	
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	317 2	2 9	N	2	3 1		3 1	2	
*02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1420 2	14 9	N	13	10 1		10 1	5	
-----														
BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	611 2	1 9	N	1	3 1		3 1	2	
10	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1368 2	9 9	N	8	6 1		6 1	4	
11	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1250 2	11 9	N	10	9 1		9 1	5	
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	N	2	3 1		3 1	4	
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	341 2	3 9	N	3	5 1		5 1	2	
*02	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1423 2	14 9	N	13	10 1		10 1	5	
-----														
MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132														
09	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2211 2	8 9	N	7	8 1		8 1	7	
10	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2207 2	13 9	N	12	12 1		12 1	7	
11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2035 2	18 9	N	16	14 1		14 1	9	
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2103 2	18 9	N	16	11 1		11 1	14	
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1998 2	24 9	N	22	24 1		24 1	12	
*02	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1456 2	13 9	N	12	18 1		18 1	6	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MCDOWELL B		WELL #:		2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	863 2	3 9	N	3	3 1	3
10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	852 2	4 9	N	4	4 1	3
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	848 2	9 9	N	8	7 1	4
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	826 2	8 9	N	7	5 1	6
01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	741 2	8 9	N	7	9 1	4
*02	901 X	901	-0-	-0-	-0-	890 2	11 9	N	10	10 1	4
-----											
BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DONELSON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2426 - 3028
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																			
TAYLOR		WELL #:		H 1 R	RRCID ->	031495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	1337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	1095	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1071	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	1336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
FOSTER													WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
LASALLE NATL. BANK													WELL #:		E 1 R	RRCID ->	031516	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3513	PERF.	N/A
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	1952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	1199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	1721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	1598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
TROUTMAN, G. L.													WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031517	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2953 - 3096
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	770	1	2308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	1590	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	2156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	2005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	761	1	1950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	1841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
COON, R. S.													WELL #:		M 5 R	RRCID ->	031943	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
COON, R. S.													WELL #:		M 23 R	RRCID ->	031944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	1192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	1251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	940	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
COON, R. S.													WELL #:		M 30 R	RRCID ->	031945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	2528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	3106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	2649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	2341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
COON, R. S.		WELL #: M 31 R		RRCID -> 031946	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	81	1	460	2	N	-0-					-0-
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	590	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	597	1	1444	2	N	-0-					-0-
01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	383	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	1751	-0-	-741	-0-	353	1	1398	2	N	-0-					-0-
-----																
COON, R. S.		WELL #: M 32 R		RRCID -> 031947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 032576	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
-----																
PEACOCK		WELL #: A 1		RRCID -> 032999	COMPL. DATE 06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	N/A							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A165		RRCID -> 033025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A							
09	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A166		RRCID -> 033026	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	1707 - 4868							
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

-----																
PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
MCBRIDE //CONT.// 760218																
WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	-0-				1
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	204	1	486	2	N	12	10	1		3
							13	9								
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	225	1	407	2	N	16	16	1		3
							18	9								
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	240	1	389	2	N	20	18	1		5
							22	9								
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	236	1	330	2	N	27	27	1		5
							30	9								
*02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	205	1	223	2	N	18	20	1		3
							20	9								
-----																
MASTERTSON																
WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122																
09		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-				-0-
10		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				-0-
11		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-				-0-
12		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				-0-
01		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				-0-
*02		698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED, J. T.																
WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-				-0-
12		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-				-0-
01		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-				-0-
*02		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED, J. T.																
WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554																
09		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				-0-
10		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
11		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
12		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-				-0-
01		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-				-0-
*02		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-				-0-
-----																
MCBRIDE																
WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-				-0-
10		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				-0-
11		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-				-0-
12		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
01		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				-0-
*02		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
-----																
STATE																
WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254																
09		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-				-0-
10		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				-0-
11		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-				-0-
12		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
01		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-				-0-
*02		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNOW				WELL #:	13	RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2		N	-0-				-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-				-0-
11	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	2		N	-0-				-0-
12	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2		N	-0-				-0-
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	1288	2		N	-0-				-0-
-----															
SNOW				WELL #:	14	RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-				-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-				-0-
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-				-0-
12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-				-0-
-----															
SNOW				WELL #:	15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-				-0-
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-				-0-
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-				-0-
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-				-0-
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-				-0-
*02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-				-0-
-----															
BOWERS, J. B.				WELL #:	3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	3177	PERF.	2534 - 3177		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #:	A167	RRCID ->	034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2030 - 2548		
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-				-0-
10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-
11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-				-0-
12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-				-0-
01	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-				-0-
*02	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-				-0-
-----															
MAUDIE				WELL #:	A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	N/A		
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				-0-
11	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-				-0-
12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-				-0-
*02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS -C-				WELL #:	A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	269	1	1079	2	N	-0-			-0-
10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	275	1	1155	2	N	-0-			-0-
11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	266	1	1021	2	N	-0-			-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	297	1	1042	2	N	-0-			-0-
01	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	304	1	840	2	N	-0-			-0-
*02	965	X	965	-0-	-0-	-0-	275	1	690	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KERMICLE		WELL #:		3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-				-0-
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
11	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
12	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2624 -	2789		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
-----															
BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2865 -	2794		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				17
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				17
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				17
12	806 N	637	-0-	-169	-0-	637	2			N	-0-				17
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				17
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-				17
-----															
BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	N/A			
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-				-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-				27
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				27
11	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	1565	2			N	-0-				27
12	1829 N	1485	-0-	-344	-0-	1485	2			N	-0-				27
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				27
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-				27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	371	1	1410	2	N	-0-				-0-
10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	217	1	920	2	N	-0-				-0-
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	380	1	1298	2	N	-0-				-0-
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	390	1	1278	2	N	-0-				-0-
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	330	1	1270	2	N	-0-				-0-
*02	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	332	1	1317	2	N	-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	554	1	1265	2	N	-0-				-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	206	1	501	2	N	-0-				-0-
11	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	430	1	1151	2	N	-0-				-0-
12	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	580	1	1290	2	N	-0-				-0-
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	273	1	543	2	N	-0-				-0-
*02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	380	1	904	2	N	-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	375	1	2932	2	N	-0-				-0-
10	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	194	1	1834	2	N	-0-				-0-
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	390	1	3598	2	N	-0-				-0-
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	403	1	3256	2	N	-0-				-0-
01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	341	1	1995	2	N	-0-				-0-
*02	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	246	1	1081	2	N	-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	245	1	802	2	N	-0-				-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	170	1	543	2	N	-0-				-0-
11	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	384	1	1194	2	N	-0-				-0-
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	390	1	1044	2	N	-0-				-0-
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-				-0-
*02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	N	-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	275	1	1339	2	N	-0-				-0-
10	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	150	1	868	2	N	-0-				-0-
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	300	1	1479	2	N	-0-				-0-
12	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	310	1	1319	2	N	-0-				-0-
01	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	228	1	1016	2	N	-0-				-0-
*02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	247	1	1043	2	N	-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	371	1	1584	2	N	-0-				-0-
10	626 X	626	-0-	-0-	-0-	126	1	500	2	N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-				-0-
*02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	222	1	1044	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HOPKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035064	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-				-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-				-0-
11	600 N	22	-0-	-578	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
STATE		WELL #:		6002A	RRCID ->	035067	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	204	2	N	-0-			-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	190	3	N	-0-			-0-
11	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1	332	3	N	-0-			-0-
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	249	3	N	-0-			-0-
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2	3	N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED JT		WELL #:		1045A	RRCID ->	035462	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	2398	-	3168	
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	2721	2	N	-0-			-0-
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2751	2	N	-0-			-0-
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	847	1	2588	2	N	-0-			-0-
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2424	2	N	-0-			-0-
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	894	1	2685	2	N	-0-			-0-
*02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	2383	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED		WELL #:		1009 A	RRCID ->	035463	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2400	-	4938	
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1368	2	N	-0-			-0-
11	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	1381	2	N	-0-			-0-
12	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	1551	2	N	-0-			-0-
01	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1612	2	N	-0-			-0-
*02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1404	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED -C-		WELL #:		4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2168	-	5058	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	873	2	N	-0-			-0-
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1063	2	N	-0-			-0-
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	947	2	N	-0-			-0-
01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	999	2	N	-0-			-0-
*02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	829	2	N	-0-			-0-
-----															
BEAVERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2622	-	2804	
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
11	467 X	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
*02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			9
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			9
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	-0-	291	2			N	-0-			9
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	-0-	241	2			N	-0-			9
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			9
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-					N	-0-			9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS -D-				WELL #: 10	RRCID -> 035622	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2914	- 4407					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D				WELL #: 24	RRCID -> 035935	COMPL. DATE 06/29/1961	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2716	- 2944					
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2				N	-0-			8
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2				N	-0-			8
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2				N	-0-			8
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2				N	-0-			8
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			8
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			8
-----														
SNEED -D-				WELL #: 4065 B	RRCID -> 036086	COMPL. DATE 05/21/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1				N	-0-			-0-
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1				N	-0-			-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1				N	-0-			-0-
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1				N	-0-			-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1				N	-0-			-0-
*02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 1				N	-0-			-0-
-----														
BYRD, MINNIE				WELL #: 7	RRCID -> 036087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED				WELL #: 2028	RRCID -> 036635	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 2749	PERF. 2055	- 3694					
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2				N	-0-			-0-
10	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	112 1	981 2			N	-0-			-0-
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	180 1	1243 2			N	-0-			-0-
12	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	183 1	1082 2			N	-0-			-0-
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	185 1	985 2			N	-0-			-0-
*02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	168 1	814 2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #: P 1A	RRCID -> 036798	COMPL. DATE 07/12/1965	TOTAL DEPTH 2630	PERF. N/A						
09	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2				N	-0-			-0-
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2				N	-0-			-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2				N	-0-			-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2				N	-0-			-0-
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2				N	-0-			-0-
*02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D				WELL #: 11	RRCID -> 037033	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2974	PERF. 2490	- 2974					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BENNETT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BOST															
WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896															
09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
12	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
*02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
-----															
WARRICK															
WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEAHL															
WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575															
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1461	2	50	9	N	45	35	1	24
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1353	2	50	9	N	45	43	1	26
11	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1411	2	73	9	N	66	71	1	21
12	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1368	2	88	9	N	80	74	1	27
01	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1339	2	123	9	N	112	113	1	26
*02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	993	2	89	9	N	81	94	1	13
-----															
POLING															
WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616															
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	N	4	3	1	2
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	N	4	4	1	2
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	113	2	7	9	N	6	6	1	2
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	123	2	8	9	N	7	7	1	2
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	94	2	10	9	N	9	9	1	2
*02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5	6	1	1
-----															
KILGORE C															
WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715															
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	390	1	1019	2	N	-0-			-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	312	1	889	2	N	-0-			-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	390	1	995	2	N	-0-			-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	384	1	1036	2	N	-0-			-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	338	1	953	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	728	-0-	-308	-0-	332	1	396	2	N	-0-			-0-
-----															
BENNETT, A.F.															
WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
*02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
-----												
HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040577		COMPL. DATE 05/20/1966		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040579		COMPL. DATE 12/02/1966		TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STEED-SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040580		COMPL. DATE 01/03/1966		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOST		WELL #: C 4		RRCID -> 041235		COMPL. DATE 10/11/1966		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616				
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
*02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
-----												
POLING		WELL #: A 2		RRCID -> 041236		COMPL. DATE 10/11/1966		TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607				
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #: A 3		RRCID -> 041296		COMPL. DATE 10/07/1966		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540				
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
12	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
*02	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CAREY		WELL #: 1 A		RRCID -> 041315		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OSBORNE		WELL #: 10		RRCID -> 041350		COMPL. DATE 12/18/1966		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869			
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		-0-
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		-0-
11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
12	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-
01	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-
*02	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-
-----											
DEAHL -B-		WELL #: 1 X		RRCID -> 043237		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000			
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	334	2	12 9	N	11 8 1	5
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	327	2	12 9	N	11 10 1	6
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	264	2	13 9	N	12 14 1	4
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	277	2	19 9	N	17 15 1	6
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	326	2	28 9	N	25 22 1	9
*02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	289	2	25 9	N	23 29 1	3
-----											
MASTERSON		WELL #: 2037		RRCID -> 043405		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807			
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	189	1	698 2	N	-0-	-0-
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-	-0-
11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-	-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-	-0-
01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	-0-
*02	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A168		RRCID -> 043549		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056			
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-	-0-
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-	-0-
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-	-0-
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-	-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-	-0-
*02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-	-0-
-----											
ALLISON		WELL #: A 2		RRCID -> 043626		COMPL. DATE 07/25/1967		TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843			
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-	-0-
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-	-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-
*02	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	-0-
-----											
MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 043770		COMPL. DATE 03/07/1968		TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983			
09	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-	-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-	-0-
11	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-	-0-
12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-	-0-
01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
*02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1179	2	15	9	N	14	21	1			4
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	888	2	22	9	N	20	11	1			13
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	851	2	26	9	N	24	23	1			14
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	646	2	25	9	N	23	22	1			15
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1064	2	32	9	N	29	34	1			10
*02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	953	2	37	9	N	34	34	1			10

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

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

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3430	2	119	9	N	108	82	1			56
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3322	2	110	9	N	100	103	1			53
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3452	2	182	9	N	165	166	1			52
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3377	2	219	9	N	199	184	1			67
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3168	2	293	9	N	266	270	1			63
*02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2408	2	213	9	N	194	226	1			31

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

09	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	93	1	371	3	N	-0-					-0-
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	90	1	350	3	N	-0-					-0-
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	93	1	339	3	N	-0-					-0-
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	83	1	282	3	N	-0-					-0-
*02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	73	1	238	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KIRBY		WELL #:		F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2748 - 2760		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-		62	1	334	3	N	-0-		-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-		62	1	357	3	N	-0-		-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-		60	1	337	3	N	-0-		-0-
12	326 X	326	-0-	-0-	-0-		55	1	271	3	N	-0-		-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-		55	1	271	3	N	-0-		-0-
*02	278 X	278	-0-	-0-	-0-		49	1	229	3	N	-0-		-0-
-----														
SHELTON		WELL #:		3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2224 - 5894		
09	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-		2064	2			N	-0-		7
10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-		2085	2			N	-0-		7
11	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-		1993	2			N	-0-		7
12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2			N	-0-		7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7
-----														
SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2136 - 2531		
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-		4513	2			N	-0-		15
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-		4584	2			N	-0-		15
11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-		4377	2			N	-0-		15
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-		4382	2			N	-0-		15
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						N	-0-		15
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-						N	-0-		15
-----														
BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 - 2585		
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-		799	2	28	9	N	25	19	13
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-		745	2	26	9	N	24	23	14
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-		485	2	25	9	N	23	29	8
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-		638	2	42	9	N	38	33	13
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-		466	2	42	9	N	38	45	6
*02	408 X	408	-0-	-0-	-0-		372	2	36	9	N	33	33	6
-----														
BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 - 2585		
09	137 X	137	-0-	-0-	-0-		133	2	4	9	N	4	3	2
10	143 X	143	-0-	-0-	-0-		137	2	6	9	N	5	4	3
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-		120	2	7	9	N	6	7	2
12	114 X	114	-0-	-0-	-0-		107	2	7	9	N	6	6	2
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-		97	2	9	9	N	8	8	2
*02	71 X	71	-0-	-0-	-0-		64	2	7	9	N	6	7	1
-----														
BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2609 - 2772		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960		
09	777 X	777	-0-	-0-	-0-		777	2			N	-0-		-0-
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-		798	3			N	-0-		-0-
11	773 X	773	-0-	-0-	-0-		773	3			N	-0-		-0-
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-		783	3			N	-0-		-0-
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-		804	3			N	-0-		-0-
*02	621 X	621	-0-	-0-	-0-		621	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
READ		WELL #: A 8		RRCID -> 049088		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-	-0-
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	2936	2	N	-0-	-0-
11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-	-0-
12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-	-0-
01	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	2	N	-0-	-0-
*02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-	-0-
-----											
SNEED P		WELL #: A 10		RRCID -> 049089		COMPL. DATE 07/09/1939		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285			
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-	-0-
10	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-	-0-
11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-	-0-
12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	-0-
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	-0-
*02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-	-0-
-----											
MAUDIE		WELL #: 2		RRCID -> 049542		COMPL. DATE 11/28/1970		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	-0-
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-
*02	380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B 94		RRCID -> 050740		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341			
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-
*02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B 95		RRCID -> 050741		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963			
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-	-0-
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-	-0-
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-	-0-
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-	-0-
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-	-0-
*02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B 96		RRCID -> 050742		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593			
09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-
*02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A170		RRCID -> 051081		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100			
09	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-	-0-
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-	-0-
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-	-0-
12	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-	-0-
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	-0-
*02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A171	RRCID -> 051082	COMPL. DATE 08/26/1971	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 2353	- 3420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON B				WELL #: 1	RRCID -> 051972	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2240	- 2670			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOEBAR, NELLIE				WELL #: 1	RRCID -> 052688	COMPL. DATE 05/02/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2985	- 3173			
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
11	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
12	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
01	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
*02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
-----												
FRENCH				WELL #: 2	RRCID -> 052928	COMPL. DATE 06/23/1972	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3500	- 3610			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FLYNN				WELL #: 2	RRCID -> 052929	COMPL. DATE 06/26/1972	TOTAL DEPTH 3142	PERF. 2722	- 3142			
09	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
10	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
11	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
*02	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
-----												
BYRD				WELL #: 1 A	RRCID -> 053189	COMPL. DATE 08/01/1972	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2740	- 2932			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A174	RRCID -> 054237	COMPL. DATE 12/29/1972	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 3230	- 3496			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A173	RRCID ->	054238	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2599 - 5678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-			-0-
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			N	-0-			-0-
11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			N	-0-			-0-
12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2			N	-0-			-0-
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-			-0-
*02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS				WELL #: A172	RRCID ->	054239	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3271	PERF.	2808 - 3078	
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			-0-
*02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-			-0-
-----													
SEAY				WELL #: A 2	RRCID ->	054481	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2502 - 3411	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BARNHILL				WELL #: 1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2902 - 3106	
09	140 X	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	N	1	1 1			1
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	308 2	1 9	N	1	1 1			1
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	429 2	4 9	N	4	3 1			2
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	1 1			1
01	128 X	128	-0-	-0-	-0-	126 2	2 9	N	2	2 1			1
*02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	531 2	6 9	N	5	4 1			2
-----													
BIVINS				WELL #: A175	RRCID ->	055863	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	3095 - 3325	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KILLGORE				WELL #: A 19	RRCID ->	055864	COMPL. DATE	06/05/1973	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3070 - 3384	
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-			-0-
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-			-0-
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-			-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-			-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-			-0-
*02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-			-0-
-----													
PATTULLO				WELL #: 2	RRCID ->	055958	COMPL. DATE	09/15/1969	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
09	92 X	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LESLIE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
09		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	390 1	1653 2		N	-0-	-0-
10		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	234 1	903 2		N	-0-	-0-
11		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	381 1	1628 2		N	-0-	-0-
12		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	384 1	1603 2		N	-0-	-0-
01		799 X	799	-0-	-0-	-0-	174 1	625 2		N	-0-	-0-
*02		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-	-0-
-----												
FOURWAY STATION SWD												
WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KEAHEY												
WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763												
09		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			N	-0-	-0-
10		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2			N	-0-	-0-
11		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			N	-0-	-0-
12		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			N	-0-	-0-
01		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2			N	-0-	-0-
*02		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237												
09		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-	-0-
10		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2			N	-0-	-0-
11		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2			N	-0-	-0-
12		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2			N	-0-	-0-
01		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2			N	-0-	-0-
*02		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-	-0-
-----												
KILLGORE												
WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015												
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2			N	-0-	-0-
10		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2			N	-0-	-0-
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2			N	-0-	-0-
12		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2			N	-0-	-0-
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2			N	-0-	-0-
*02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAWFORD		WELL #:		A 3	RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2343 - 5614
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
*02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A176	RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2881 - 3082
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
*02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2960 - 3098
09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-			-0-
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
11	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			-0-
12	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			-0-
*02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B101	RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2031 - 2357
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
10	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
*02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
-----												
LUBBERSTEDT		WELL #:		A 2	RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	2398 - 3415
09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
*02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A177	RRCID ->	062443	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	3207 - 3364
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DONELSON, A. J. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2726 - 3062
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
JAMESON													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		447 X	447	-0-	-0-	-0-	142	1	305	2	N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		946 X	946	-0-	-0-	-0-	156	1	790	2	N	-0-	-0-
12		892 X	892	-0-	-0-	-0-	236	1	656	2	N	-0-	-0-
01		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	-0-
*02		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	-0-
-----													
SNEED MS													
WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852													
09		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	-0-
10		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	-0-
11		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	-0-
12		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	-0-
01		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	-0-
*02		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-	-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BURNETT													
WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BURNETT G UNIT													
WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500													
09		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-	-0-
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-	-0-
*02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	-0-
-----													
PERKY													
WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
12		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-
01		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
*02		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2990 - 3000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	561	-0-	-549	-0-	561	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	252	-0-	-864	-0-	252	2		N	-0-			-0-
11	750 N	589	-0-	-161	-0-	589	2		N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	560 N	204	-0-	-356	-0-	204	2		N	-0-			-0-
-----													
CATLETT, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	073522	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	3184	PERF.	2870 - 3110	
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
*02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF.	2334 - 2510	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
-----													
LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2328 - 2820	
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
*02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2306 - 2750	
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	466	2	11 9	N	10	8 1		5
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	746	2	19 9	N	17	19 1		3
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	377	2	20 9	N	18	17 1		4
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	396	2	20 9	N	18	14 1		8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	29 1		10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	35 1		6
-----													
INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3524 - 3592	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	234	1	386 2	N	-0-			-0-
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	403	1	499 2	N	-0-			-0-
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	176	1	224 2	N	-0-			-0-
*02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	273	1	307 2	N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2996 - 3178	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
10	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
01	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
*02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
-----														
PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2704 - 3026		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF.	2900 - 3524		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 - 3529		
09	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	171	1	959	2	N	-0-			-0-
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	150	1	748	2	N	-0-			-0-
11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	226	1	933	2	N	-0-			-0-
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	233	1	910	2	N	-0-			-0-
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
*02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
-----														
MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF.	2986 - 3475		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2562 - 2974		
09	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
*02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KINNEY				WELL #:	2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 - 3184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2			N	-0-		-0-
10		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-		-0-
11		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-		-0-
12		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			N	-0-		-0-
01		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-		-0-
*02		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-		-0-
-----													
MASTERSON				WELL #:	B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MASTERSON				WELL #:	B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335	
09		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-		-0-
10		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-		-0-
11		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-		-0-
12		599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-		-0-
01		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-		-0-
*02		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-		-0-
-----													
OZARK				WELL #:	2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BUSH, RUTH				WELL #:	3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063	
09		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2			N	-0-		-0-
10		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2			N	-0-		-0-
11		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-		-0-
12		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-		-0-
01		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-		-0-
*02		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-		-0-
-----													
GULEKE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SANFORD -C-				WELL #:	1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617	
09		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2			N	-0-		-0-
10		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2			N	-0-		-0-
11		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2			N	-0-		-0-
12		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-		-0-
01		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2			N	-0-		-0-
*02		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3031 - 3189
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2766 - 3070
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-	-0-
10	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	-0-
11	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-	-0-
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-	-0-
01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	-0-
*02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-	-0-
-----											
POLING -C-		WELL #:		2 R	RRCID ->	098332	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2689 - 2816
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022											
-----											
POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1290	2	45 9	N	41	30 1 22
10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41 9	N	37	37 1 22
11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1101	2	58 9	N	53	58 1 17
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1131	2	74 9	N	67	61 1 23
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	662	2	63 9	N	57	60 1 20
*02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1038	2	106 9	N	96	102 1 14
-----											
POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2475 - 2506
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
POLING		WELL #:		5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF. 2420 - 2616
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	388	2	14 9	N	13	10 1 7
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	412	2	23 9	N	21	15 1 13
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	392	2	21 9	N	19	26 1 6
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	436	2	29 9	N	26	23 1 9
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	456	2	42 9	N	38	38 1 9
*02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	388	2	41 9	N	37	38 1 8
-----											
SUMMERS		WELL #:		2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 2756 - 2922
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
POLING -B-				WELL #:	3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2552 - 2734			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	12	9	N	11	9	1	3	
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	13	9	N	12	12	1	3	
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	21	9	N	19	20	1	2	
12	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	18	9	N	16	15	1	3	
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	20	9	N	18	16	1	5	
*02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	N	17	20	1	2	
-----																
DEAHL				WELL #:	2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF.	2281 - 2638			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
SHELLBURG-251-				WELL #:	2 R	RRCID ->	104337	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750 - 3200			
09	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	1	1202	2	N	-0-			-0-	
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	164	2	N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
HONSINGER				WELL #:	1	RRCID ->	106378	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3144 - 3270			
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-	
10	647 X	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-	
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-	
12	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-	
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-	
*02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-	
-----																
SNEED				WELL #:	1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2336 - 4618			
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1596	2	N	-0-			-0-	
10	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	1232	2	N	-0-			-0-	
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1490	2	N	-0-			-0-	
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	887	1	1496	2	N	-0-			-0-	
01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1538	2	N	-0-			-0-	
*02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	1412	2	N	-0-			-0-	
-----																
LUXOR DUNAWAY				WELL #:	4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2270 - 2894			
09	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	48	9	N	44	64	1	15	
10	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	43	9	N	39	40	1	14	
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2	59	9	N	54	43	1	25	
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	52	9	N	47	66	1	6	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1	6	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	34	1	34	
-----																
BOST, J. Q. -A-				WELL #:	2 A	RRCID ->	108245	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2235 - 2888			
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-	
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-	
11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-	
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-	
01	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-	
*02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRANDON -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3096 -	3300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2				-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	1	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			1	-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	30	2	1	9	1	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	-0-	40	2	1	9	1	-0-
-----												
HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2724 -	2907
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TANNER		WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3466 -	3552
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MORTON, J. N.		WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2888 -	3100
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HARRINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 3092 -	3266
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2				-0-
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE, C. L.		WELL #:		20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2481 -	5647
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2				-0-
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2				-0-
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2				-0-
12	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2				-0-
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2				-0-
*02	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2				-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1813 -	5088
09	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2				-0-
10	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2				-0-
11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2				-0-
12	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2				-0-
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2				-0-
*02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
09		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	390	1	1445	2	N	-0-
10		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	403	1	1456	2	N	-0-
11		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	390	1	1460	2	N	-0-
12		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	398	1	1550	2	N	-0-
01		441 X	441	-0-	-0-	-0-	187	1	254	2	N	-0-
*02		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
-----												
ARMSTRONG, L. B.												
WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090												
09		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-
10		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-
11		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-
12		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-
01		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-
*02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-
-----												
HERRING												
WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896												
09		692 X	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	N	4
10		617 X	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	3
11		489 X	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	N	3
12		437 X	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	N	4
01		450 X	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	3
*02		384 X	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	N	4
-----												
KILLGORE												
WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936												
09		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-
10		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-
11		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-
12		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-
01		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-
*02		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055												
09		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-
10		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-
11		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-
12		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-
01		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-
*02		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MASTERSON												
WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037												
09		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-
10		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
11		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-
12		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-
01		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-
*02		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #:		10 J		RRCID -> 119173		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
*02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
-----														
CRUDGINGTON		WELL #:		3		RRCID -> 122804		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822				
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2354	2	76	9	N	69	104	1	24
10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2450	2	70	9	N	64	64	1	24
11	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2173	2	94	9	N	85	70	1	39
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	968	2	78	9	N	71	101	1	9
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	54	43	1	20
02	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	90	59	1	51
-----														
WILSON		WELL #:		2		RRCID -> 123497		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988				
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
02	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS, J. C.		WELL #:		2		RRCID -> 124096		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144				
09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
*02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, ETHEL		WELL #:		2 A		RRCID -> 125677		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270				
09	787 X	787	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	N	23	18	1	25
						25	9							
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	51	1	844	2	N	23	21	1	27
						25	9							
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	N	23	29	1	21
						25	9							
12	486 X	486	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	16	28	1	9
						18	9							
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	16	4	1	21
						18	9							
*02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	16	23	1	14
						18	9							
-----														
CARDIFF		WELL #:		2		RRCID -> 125678		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050				
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
GORDON		WELL #:	2	RRCID ->	127214	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3366 - 3490		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	210	1	2695	2	N	-0-	-0-
10		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	211	1	2566	2	N	-0-	-0-
11		393 X	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-	-0-
12		887 X	887	-0-	-0-	-0-	39	1	848	2	N	-0-	-0-
01		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	189	1	2190	2	N	-0-	-0-
*02		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	-0-
-----													
MAMIE		WELL #:	1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2830 - 2944		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----													
KELLY		WELL #:	4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2574 - 2686		
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	
10		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	
11		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	
12		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	
01		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	
*02		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	
-----													
SNEED -C-		WELL #:	1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	1588 - 3668		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----													
SNEED -C-		WELL #:	1049 A	RRCID ->	128914	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2018 - 4255		
09		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	344	1	2399	2	N	-0-	
10		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	620	1	4133	2	N	-0-	
11		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	600	1	3910	2	N	-0-	
12		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	620	1	3436	2	N	-0-	
01		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	528	1	3174	2	N	-0-	
*02		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	538	1	2964	2	N	-0-	
-----													
SALLIE		WELL #:	2A	RRCID ->	128915	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3320 - 3448		
09		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	560	1	2109	2	N	-0-	
10		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	582	1	1782	2	N	-0-	
11		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	572	1	1674	2	N	-0-	
12		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	620	1	2211	2	N	-0-	
01		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	280	1	738	2	N	-0-	
*02		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	340	1	1476	2	N	-0-	
-----													
LASATER		WELL #:	2	RRCID ->	129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2862 - 3021		
09		500 X	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	N	11	
10		586 X	586	-0-	-0-	-0-	569	2	17	9	N	15	
11		527 X	527	-0-	-0-	-0-	507	2	20	9	N	18	
12		438 X	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16	
01		418 X	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12	
*02		408 X	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16	

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MORTON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2676 - 2915	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
10		968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-
11		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
12		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
01		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
*02		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
-----													
MONTGOMERY		WELL #:		2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	2735 - 2923	
09		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
10		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3	N	-0-			-0-
11		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3	N	-0-			-0-
12		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3	N	-0-			-0-
01		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3	N	-0-			-0-
*02		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		115	RRCID ->	130057	COMPL. DATE	01/01/1989	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2714 - 2792	
09		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-			-0-
10		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
11		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
12		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
01		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2403 - 2966	
09		96 X	96	-0-	-0-	-0-	95	2	N	1	1	1	1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		336 X	336	-0-	-0-	-0-	317	2	N	17	12	1	6
12		626 X	626	-0-	-0-	-0-	598	2	N	25	21	1	10
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	35	1	9
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	32	1	5
-----													
SNEED -D-		WELL #:		1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	2510 - 2928	
09		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-			-0-
10		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	614	1	N	-0-			-0-
11		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-			-0-
12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-			-0-
01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-			-0-
*02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	560	1	N	-0-			-0-
-----													
AMIS, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090	
09		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
10		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
11		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
12		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
01		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
*02		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED F		WELL #:		1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	2190 - 5172	
09		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	344	1	N	-0-			-0-
10		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	313	1	N	-0-			-0-
11		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	305	1	N	-0-			-0-
12		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	355	1	N	-0-			-0-
01		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	298	1	N	-0-			-0-
*02		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	268	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KIRBY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2760 - 2864			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			20
10		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			20
11		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			20
12		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			20
01		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			20
*02		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			20
-----															
GASSER		WELL #:		2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	729	1	3655	2	N	-0-			-0-
11		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	714	1	3300	2	N	-0-			-0-
12		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	231	1	1728	2	N	-0-			-0-
01		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
*02		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
-----															
SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274			
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
10		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
12		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
01		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
*02		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED F		WELL #:		1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2418 - 3190			
09		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	187	1	1484	2	N	-0-			-0-
10		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
11		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
12		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
01		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
*02		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
-----															
ZOFNESS		WELL #:		1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2054 - 3210			
09		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	384	1	871	2	N	-0-			-0-
10		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	496	1	1029	2	N	-0-			-0-
11		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	477	1	1039	2	N	-0-			-0-
12		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	496	1	975	2	N	-0-			-0-
01		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	496	1	917	2	N	-0-			-0-
*02		606 X	606	-0-	-0-	-0-	256	1	350	2	N	-0-			-0-
-----															
BROWN		WELL #:		1036A	RRCID ->	132844	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	2358 - 3200			
09		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	274	1	1798	2	N	-0-			-0-
10		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	267	1	1722	2	N	-0-			-0-
11		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	300	1	1764	2	N	-0-			-0-
12		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	303	1	1801	2	N	-0-			-0-
01		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	235	1	1609	2	N	-0-			-0-
*02		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	280	1	1631	2	N	-0-			-0-
-----															
BROWN		WELL #:		1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BYRD, MINNIE		WELL #:		9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2804 -	2994			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-				-0-
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
*02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-				-0-
-----															
LEMLAINE		WELL #:		5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2928 -	3330			
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1953	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	744	2	N	-0-			-0-
-----															
HAM		WELL #:		2	RRCID ->	134289	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3100 -	3220			
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-	36	1		121
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2		Y	-0-	89	1		32
11	1950 N	629	-0-	-1321	-0-	-0-	603	2	26	9	Y	24	22	1	34
12	1922 N	1549	-0-	-373	-0-	-0-	1476	2	73	9	Y	66			100
01	1860 N	1260	-0-	-600	-0-	-0-	1220	2	40	9	Y	36	107	1	29
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2	74	9	Y	67	41	1	48
-----															
HELTON		WELL #:		2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3180 -	3540			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	715	2	N	-0-			-0-
11	787 X	787	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	646	2	N	-0-			-0-
12	419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	-0-			-0-
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED MS		WELL #:		1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF. 2402 -	3216			
09	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1609	2	N	-0-			-0-
10	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
12	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
*02	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF. 2454 -	3136			
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED F		WELL #:		1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2225 -	5213			
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	2521	2	N	-0-			-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
11	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
*02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT ESTATE A												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2		N	-0-	-0-
10		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2		N	-0-	-0-
11		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2		N	-0-	-0-
12		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2		N	-0-	-0-
01		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2		N	-0-	-0-
*02		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BROWN B												
WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772												
09		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	281	1	1851	2	N	-0-
10		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	305	1	1998	2	N	-0-
11		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	291	1	1851	2	N	-0-
12		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	297	1	1981	2	N	-0-
01		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	249	1	1868	2	N	-0-
*02		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	257	1	1891	2	N	-0-
-----												
BRANTS												
WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266												
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-	-0-
10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-	-0-
11		2310 N	995	-0-	-1315	-0-	995	2		Y	-0-	-0-
12		2325 N	1578	-0-	-747	-0-	1578	2		Y	-0-	-0-
01		2263 N	1627	-0-	-636	-0-	1627	2		Y	-0-	-0-
*02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-	-0-
-----												
MOORE, J. W.												
WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700												
09		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	429	1	2403	2	N	-0-
10		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	250	1	1249	2	N	-0-
11		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	374	1	1548	2	N	-0-
12		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	387	1	1509	2	N	-0-
01		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-	-0-
*02		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915												
09		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	346	1	2745	2	N	-0-
10		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	394	1	3002	2	N	-0-
11		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	390	1	2981	2	N	-0-
12		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	402	1	3039	2	N	-0-
01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	403	1	3028	2	N	-0-
*02		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	323	1	2737	2	N	-0-
-----												
HERRING												
WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WITHERBEE, H. D.		WELL #:		1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3018 -	3180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-			101
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-			101
11		570 N	435	-0-	-135	-0-	435 2		Y	-0-			101
12		496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2		Y	-0-			101
01		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		Y	-0-			101
02		420 N	394	-0-	-26	-0-	394 2		Y	-0-			13
-----													
BARNHILL		WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2790 -	3248	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 2872 -	3226	
09		282 X	282	-0-	-0-	-0-	281 2	1 9	N	1	1 1		1
10		255 X	255	-0-	-0-	-0-	254 2	1 9	N	1	1 1		1
11		271 X	271	-0-	-0-	-0-	269 2	2 9	N	2	2 1		1
12		47 X	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	N	1	1 1		1
01		88 X	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	N	1	1 1		1
*02		310 X	310	-0-	-0-	-0-	308 2	2 9	N	2	2 1		1
-----													
EBLING, RAY		WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2572 -	2880	
09		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
10		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
11		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
12		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
01		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
*02		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 2670 -	3221	
09		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	360 1	803 2	N	-0-			-0-
10		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	372 1	771 2	N	-0-			-0-
11		882 X	882	-0-	-0-	-0-	321 1	561 2	N	-0-			-0-
12		914 X	914	-0-	-0-	-0-	364 1	550 2	N	-0-			-0-
01		225 X	225	-0-	-0-	-0-	85 1	140 2	N	-0-			-0-
*02		413 X	413	-0-	-0-	-0-	134 1	279 2	N	-0-			-0-
-----													
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2750 -	3240	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
READ L		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2465 -	2929	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
POLING		WELL #: 1022A		RRCID -> 142749		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2274 - 2739	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARGARET ANN		WELL #: 2R		RRCID -> 142779		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 2884 - 3104	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 11-J		RRCID -> 145335		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2784 - 3335	
09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-
11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SNEED P		WELL #: 11 A		RRCID -> 145339		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3141		PERF. 2075 - 4505	
09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 187-A		RRCID -> 145519		COMPL. DATE 05/04/1993		TOTAL DEPTH 3078		PERF. 2583 - 3078	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: B 16		RRCID -> 145526		COMPL. DATE 05/08/1993		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 2695 - 3351	
09	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: F 2		RRCID -> 145534		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1849 - 3000	
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-
10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: 188-A		RRCID -> 145969		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 3023		PERF. 2273 - 4873		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: 184-A		RRCID -> 146035		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 2818		PERF. 2249 - 5495		
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SNEED P		WELL #: C 2		RRCID -> 146307		COMPL. DATE 07/07/1993		TOTAL DEPTH 3084		PERF. 2382 - 3075		
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A189		RRCID -> 146321		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3131		PERF. 2624 - 3131		
09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 2447 - 3403		
09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: B106		RRCID -> 146335		COMPL. DATE 08/15/1993		TOTAL DEPTH 2892		PERF. 1770 - 2823		
09	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956		TOTAL DEPTH 3044		PERF. 2666 - 3044		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
POWELL, L.B.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
						(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-		1987	2		N	-0-	
10		989 X	989	-0-	-0-	-0-		989	2		N	-0-	
11		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-		2003	2		N	-0-	
12		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-		1974	2		N	-0-	
01		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-		1730	2		N	-0-	
*02		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-		1211	2		N	-0-	
-----													
STATE-WRIGHT													
WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350													
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		390	1	1220	2	N	-0-
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		369	1	1085	2	N	-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		371	1	981	2	N	-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		317	1	878	2	N	-0-
01		992 N	193	-0-	-799	-0-		44	1	149	2	N	-0-
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-	
-----													
BIVINS													
WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414													
09		932 X	932	-0-	-0-	-0-		932	2		N	-0-	
10		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2		N	-0-	
11		996 X	996	-0-	-0-	-0-		996	2		N	-0-	
12		949 X	949	-0-	-0-	-0-		949	2		N	-0-	
01		877 X	877	-0-	-0-	-0-		877	2		N	-0-	
*02		809 X	809	-0-	-0-	-0-		809	2		N	-0-	
-----													
BIVINS													
WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700													
09		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2		N	-0-	
10		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2		N	-0-	
11		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2		N	-0-	
12		972 X	972	-0-	-0-	-0-		972	2		N	-0-	
01		967 X	967	-0-	-0-	-0-		967	2		N	-0-	
*02		848 X	848	-0-	-0-	-0-		848	2		N	-0-	
-----													
STATE -CR-													
WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306													
09		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-		1682	1	2778	2	N	-0-
10		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-		1767	1	2678	2	N	-0-
11		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-		1710	1	2816	2	N	-0-
12		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-		1767	1	3147	2	N	-0-
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-		1653	1	2750	2	N	-0-
*02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		1311	1	2116	2	N	-0-
-----													
BIVINS -D-													
WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
BIVINS -D-													
WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140													
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193	2		N	-0-	
10		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		2287	2		N	-0-	
11		1980 N	1951	-0-	-29	-0-		1951	2		N	-0-	
12		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2325	2		N	-0-	
01		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	
02		1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS -D-		WELL #: 17		RRCID -> 147566		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2			42
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2			42
11	4230 X	3563	-0-	-667	-0-	3563 2			42
12	4371 X	3708	-0-	-663	-0-	3708 2			42
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				42
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-				42
-----									
CARVER, C. S.		WELL #: 5		RRCID -> 147594		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092	
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2323 2	10 9 N	9	6 1 7
10	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2250 2	12 9 N	11	11 1 7
11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2540 2	24 9 N	22	18 1 11
12	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1876 2	19 9 N	17	11 1 17
01	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1719 2	17 9 N	15	21 1 11
*02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2515 2	24 9 N	22	23 1 10
-----									
BYERLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148097		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BALFOUR		WELL #: 7-R		RRCID -> 148483		COMPL. DATE 02/17/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	84 1	430 2 N	-0-	-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	13 1	63 2 N	-0-	-0-
12	293 X	293	-0-	-0-	-0-	40 1	253 2 N	-0-	-0-
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		-0-	-0-
*02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		-0-	-0-
-----									
SANFORD		WELL #: A 8		RRCID -> 148830		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882	
09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-
12	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-	-0-
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-
*02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERSON		WELL #: A 42		RRCID -> 148831		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724	
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-	-0-
11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	-0-
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-	-0-
*02	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERSON		WELL #: B107		RRCID -> 148948		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758	
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-	-0-
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-	-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-	-0-
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-	-0-
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-
*02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 - 4204
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 - 3100
09	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FEE		WELL #:		A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1925 - 2860
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		M 6	RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 1698 - 4865
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FEE		WELL #:		A 7	RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2080 - 2984
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERSON -B-		WELL #:		108	RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1695 - 3784
09	2340 N	1800	-0-	-540	-0-	1800	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2232 N	1859	-0-	-373	-0-	1859	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1950 N	1555	-0-	-395	-0-	1555	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1860 N	1046	-0-	-814	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1456 N	779	-0-	-677	-0-	779	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CRAWFORD		WELL #:		B 4	RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2087 - 5281
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JONES, C. R. -G-		WELL #:		1AR	RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2950 -	3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
10		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
11		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
12		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
01		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*02		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
-----													
SANFORD		WELL #:		A 11	RRCID ->	150082	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2174 -	4224	
09		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
10		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			-0-
11		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
12		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
01		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
*02		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A193	RRCID ->	150196	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2123 -	4414	
09		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
10		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
11		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
12		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
01		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
*02		861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL B		WELL #:		18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 2918 -	5154	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	1	3
10		966 X	966	-0-	-0-	-0-	960	2	N	5	5	1	3
11		897 X	897	-0-	-0-	-0-	888	2	N	8	7	1	4
12		929 X	929	-0-	-0-	-0-	921	2	N	7	5	1	6
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	11	1	5
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	9	1	3
-----													
KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2818 -	2888	
09		900 N	888	-0-	-12	-0-	888	2	N	-0-			-0-
10		930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2	N	-0-			-0-
11		900 N	874	-0-	-26	-0-	874	2	N	-0-			-0-
12		930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2	N	-0-			-0-
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
*02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A195	RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2366 -	5500	
09		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
10		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
11		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
12		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-
01		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
*02		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
-----													
KILLGORE		WELL #:		A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2600 -	3421	
09		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
10		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
11		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
12		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
01		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
*02		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A192		RRCID -> 150494		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOHMANN, R. N.		WELL #: 2		RRCID -> 150537		COMPL. DATE 07/28/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192		
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	-0-
10	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STATE -CR-		WELL #: 701B		RRCID -> 150682		COMPL. DATE 08/15/1994			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	425	1	701 3 N	-0-	-0-	-0-
11	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	750	1	1409 3 N	-0-	-0-	-0-
12	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	750	1	1583 3 N	-0-	-0-	-0-
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	575	1	824 3 N	-0-	-0-	-0-
*02	622 X	622	-0-	-0-	-0-	225	1	397 3 N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A194		RRCID -> 150769		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439		
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B110		RRCID -> 150929		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412		
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 2119A		RRCID -> 151349		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LUCAS -A-		WELL #: 8		RRCID -> 151671		COMPL. DATE 05/02/1996			TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354		
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4 9 N	4	4 1	1
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	347	2	7 9 N	6	5 1	2
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7 9 N	6	6 1	2
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6 9 N	5	4 1	3
01	242 X	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6 9 N	5	6 1	2
*02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6 9 N	5	5 1	2

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LINDSAY, J. B.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913												
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			-0-
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			-0-
*02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			-0-
-----												
SNEED, J. T. "T"												
WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714												
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1295	2	-0-
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	811	2	-0-
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1199	2	-0-
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	55	2	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BENNETT B												
WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175												
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	2374	2	-0-
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2533	2	-0-
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	2386	2	-0-
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2356	2	-0-
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2334	2	-0-
*02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1995	2	-0-
-----												
CARVER, C. S. -A-												
WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208												
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			-0-
10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
THOMPSON												
WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315												
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	2			-0-
10	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2			-0-
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	2			-0-
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2			-0-
01	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2			-0-
*02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	2			-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631												
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2			-0-
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2			-0-
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2			-0-
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			-0-
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2			-0-
*02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WARRICK		WELL #:		A 8	RRCID ->	154254	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 2283 -	3501
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
*02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
-----												
BAKER		WELL #:		A 2	RRCID ->	154554	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2444 -	5595
09	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2	N	-0-			-0-
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2	N	-0-			-0-
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-			-0-
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-			-0-
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-			-0-
*02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A197	RRCID ->	154608	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2236 -	5397
09	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
*02	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A198	RRCID ->	154640	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2329 -	5270
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
10	651 N	468	-0-	-183	-0-	468	2	N	-0-			-0-
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	684	-0-	-773	-0-	684	2	N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
02	728 N	652	-0-	-76	-0-	652	2	N	-0-			-0-
-----												
NEILD		WELL #:		118A	RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF. 2766 -	3436
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	390	1	1790 2	N	-0-		-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	319	1	1486 2	N	-0-		-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	390	1	1768 2	N	-0-		-0-
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	400	1	1807 2	N	-0-		-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	313	1	1387 2	N	-0-		-0-
02	1400 N	1168	-0-	-232	-0-	207	1	961 2	N	-0-		-0-
-----												
COUGHLIN		WELL #:		A 3	RRCID ->	155521	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2212 -	5467
09	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
10	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
11	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
*02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A196	RRCID ->	155524	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2200 -	3191
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
READ		WELL #: A 9		RRCID -> 155645	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 3096	PERF. 1845	- 4559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-
*02	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A199		RRCID -> 155657	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2276	- 5373			
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
*02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A200		RRCID -> 155727	COMPL. DATE 07/12/1995	TOTAL DEPTH 3070	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #: R 1E		RRCID -> 155759	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2147	- 2645			
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
11	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		-0-
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 9RH		RRCID -> 155926	COMPL. DATE 05/31/1995	TOTAL DEPTH 2613	PERF. 2200	- 3848			
09	1170 N	940	-0-	-230	-0-	940 2		N	-0-		-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
01	1271 N	827	-0-	-444	-0-	827 2		N	-0-		-0-
02	1176 N	926	-0-	-250	-0-	926 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 18R		RRCID -> 155928	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 2959	PERF. 2303	- 2959			
09	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-		-0-
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-		-0-
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-		-0-
*02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 8R		RRCID -> 155929	COMPL. DATE 05/23/1995	TOTAL DEPTH 267	PERF. 2320	- 2677			
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-		-0-
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		N	-0-		-0-
11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-		-0-
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-		-0-
01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-		-0-
*02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2			N	-0-			-0-
10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2			N	-0-			-0-
11		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2			N	-0-			-0-
12		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2			N	-0-			-0-
01		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2			N	-0-			-0-
*02		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-			-0-
-----														
HERRING				WELL #:	E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2832 - 3244	
09		623 X	623	-0-	-0-	-0-	616 2	7 9		N	6	6 1		3
10		744 X	744	-0-	-0-	-0-	734 2	10 9		N	9	10 1		2
11		598 X	598	-0-	-0-	-0-	587 2	11 9		N	10	10 1		2
12		568 X	568	-0-	-0-	-0-	556 2	12 9		N	11	9 1		4
01		475 X	475	-0-	-0-	-0-	468 2	7 9		N	6	8 1		2
*02		411 X	411	-0-	-0-	-0-	402 2	9 9		N	8	7 1		3
-----														
MILLS, J.C.				WELL #:	1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2770 - 3230	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	64 1	812 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
*02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	59 1	318 2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	A201	RRCID ->	156752	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2188 - 5387	
09		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2			N	-0-			-0-
10		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2			N	-0-			-0-
11		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2			N	-0-			-0-
12		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2			N	-0-			-0-
01		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2			N	-0-			-0-
*02		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2			N	-0-			-0-
-----														
KILGORE 2				WELL #:	R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2916 - 3540	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LADD				WELL #:	1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2728 - 2820	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CLEVY				WELL #:	1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2979 - 3256	
09		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	267 1	1334 2		N	-0-			-0-
10		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	330 1	2111 2		N	-0-			-0-
11		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	382 1	1509 2		N	-0-			-0-
12		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	607 1	2142 2		N	-0-			-0-
01		139 X	139	-0-	-0-	-0-	20 1	119 2		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #:	2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2380 - 2735			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2		N	-0-			-0-	
10		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-			-0-	
11		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2		N	-0-			-0-	
12		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2		N	-0-			-0-	
01		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2		N	-0-			-0-	
*02		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		N	-0-			-0-	
-----															
BIVINS A				WELL #:	A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF. 2377 - 5285			
09		399 X	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	N	13	8	1	7
10		384 X	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	N	12	12	1	7
11		314 X	314	-0-	-0-	-0-	297	2	17	9	N	15	17	1	5
12		313 X	313	-0-	-0-	-0-	294	2	19	9	N	17	16	1	6
01		273 X	273	-0-	-0-	-0-	250	2	23	9	N	21	22	1	5
*02		186 X	186	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16	18	1	3
-----															
THOMPSON B				WELL #:	1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF. 2741 - 3342			
09		701 X	701	-0-	-0-	-0-	270	1	431	2	N	-0-			-0-
10		410 X	410	-0-	-0-	-0-	149	1	261	2	N	-0-			-0-
11		768 X	768	-0-	-0-	-0-	244	1	524	2	N	-0-			-0-
12		860 X	860	-0-	-0-	-0-	279	1	581	2	N	-0-			-0-
01		848 X	848	-0-	-0-	-0-	259	1	589	2	N	-0-			-0-
*02		652 X	652	-0-	-0-	-0-	239	1	413	2	N	-0-			-0-
-----															
CHARLESS				WELL #:	1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2730 - 2975			
09		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1034	2	36	9	N	33	25	1	17
10		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1044	2	37	9	N	34	31	1	20
11		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	976	2	48	9	N	44	50	1	14
12		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1046	2	68	9	N	62	55	1	21
01		924 X	924	-0-	-0-	-0-	849	2	75	9	N	68	71	1	18
*02		580 X	580	-0-	-0-	-0-	530	2	50	9	N	45	58	1	5
-----															
CHARLESS				WELL #:	2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2832 - 3022			
09		360 X	360	-0-	-0-	-0-	348	2	12	9	N	11	8	1	6
10		368 X	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11	10	1	7
11		329 X	329	-0-	-0-	-0-	315	2	14	9	N	13	16	1	4
12		320 X	320	-0-	-0-	-0-	300	2	20	9	N	18	16	1	6
01		286 X	286	-0-	-0-	-0-	263	2	23	9	N	21	21	1	6
*02		173 X	173	-0-	-0-	-0-	159	2	14	9	N	13	18	1	1
-----															
BIVINS				WELL #:	A204	RRCID ->	158368	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2254 - 5268			
09		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-
10		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-				-0-
11		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-
12		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				-0-
01		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				-0-
*02		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #:	A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF. 2368 - 5387			
09		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-
10		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				-0-
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
12		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				-0-
01		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				-0-
*02		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-		-0-	
10		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-		-0-	
11		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		-0-	
12		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		-0-	
01		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-		-0-	
*02		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-		-0-	
-----														
KILLGORE														
WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015														
09		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-	
10		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-	
11		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-	
12		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-	
01		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-	
*02		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-	
-----														
POLING														
WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698														
09		353 X	353	-0-	-0-	-0-	341	2	12	9	N	11	10	6
10		328 X	328	-0-	-0-	-0-	314	2	14	9	N	13	12	7
11		338 X	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	N	16	18	5
12		279 X	279	-0-	-0-	-0-	262	2	17	9	N	15	15	5
01		263 X	263	-0-	-0-	-0-	241	2	22	9	N	20	21	4
*02		239 X	239	-0-	-0-	-0-	220	2	19	9	N	17	18	3
-----														
BIVINS														
WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620														
09		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-		-0-	
10		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-		-0-	
11		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-		-0-	
12		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-		-0-	
01		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-		-0-	
*02		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-		-0-	
-----														
BIVINS														
WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625														
09		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-		-0-	
10		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-		-0-	
11		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-		-0-	
12		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-		-0-	
01		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-		-0-	
*02		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		-0-	
-----														
COUGHLIN														
WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978														
09		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-	
10		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		-0-	
11		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-		-0-	
12		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		-0-	
01		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		-0-	
*02		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		-0-	
-----														
SNEED P														
WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087														
09		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-		-0-	
10		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		-0-	
11		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-		-0-	
12		926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-	
01		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		-0-	
*02		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF. 1985 -	5000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
10	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
12	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
*02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2512 -	2710
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
*02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2402 -	5475
09	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-			-0-
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
01	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
*02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A217	RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2194 -	4921
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	N	-0-			-0-
10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-			-0-
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	-0-			-0-
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
*02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A212	RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2375 -	3256
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
01	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
*02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF. 2200 -	2928
09	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-
*02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
-----												
READ L		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2493 -	3140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #: A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	1927 - 5325		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
10	900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
*02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #: A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	1806 - 3223		
09	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
*02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #: A219	RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2248 - 5084		
09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
10	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
*02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED ESTATE B				WELL #: P 1R	RRCID ->	161345	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2246 - 3050		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON				WELL #: R 7T	RRCID ->	161564	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	2728 - 3020		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WILBAR				WELL #: 4	RRCID ->	161572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	2832 - 3061		
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
-----														
BOST				WELL #: B 2	RRCID ->	161591	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2387 - 3380		
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
10	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
11	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
12	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
01	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
*02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J.T. "S"		WELL #: 8R		RRCID -> 161603		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	390 1	1508 2	N	-0-	-0-	
10	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	268 1	1165 2	N	-0-	-0-	
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	390 1	1555 2	N	-0-	-0-	
12	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	398 1	1497 2	N	-0-	-0-	
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	367 1	1406 2	N	-0-	-0-	
*02	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	276 1	1246 2	N	-0-	-0-	
-----											
POLING		WELL #: A 1B		RRCID -> 161647		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370			
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	884 2	31 9	N	28	21 1	15
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	907 2	32 9	N	29	27 1	17
11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	890 2	46 9	N	42	46 1	13
12	910 X	910	-0-	-0-	-0-	854 2	56 9	N	51	47 1	17
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	441 2	42 9	N	38	42 1	13
*02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	542 2	52 9	N	47	53 1	7
-----											
MASTERSON		WELL #: A 43		RRCID -> 161898		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377			
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-	-0-	
10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-	-0-	
11	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	-0-	
12	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-	-0-	
01	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-	-0-	
*02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #: A 44		RRCID -> 161913		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919			
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-	-0-	
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/19/2021											
-----											
MASTERSON		WELL #: A 41		RRCID -> 162151		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662			
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-	-0-	
10	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-	-0-	
11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-	-0-	
12	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-	-0-	
01	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-	-0-	
*02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #: B109		RRCID -> 162552		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID -> 162555		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747			
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-	-0-	
10	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-	-0-	
11	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-	-0-	
12	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-	-0-	
01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-	-0-	
*02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B112	RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2215 - 5381				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-		840	2			N	-0-			-0-
10	824 X	824	-0-	-0-	-0-		824	2			N	-0-			-0-
11	800 X	800	-0-	-0-	-0-		800	2			N	-0-			-0-
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-		798	2			N	-0-			-0-
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-		777	2			N	-0-			-0-
*02	613 X	613	-0-	-0-	-0-		613	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A214	RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2289 - 3656				
09	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-		1278	2			N	-0-			-0-
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-		1404	2			N	-0-			-0-
11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2			N	-0-			-0-
12	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-		1462	2			N	-0-			-0-
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-		1463	2			N	-0-			-0-
*02	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-		1057	2			N	-0-			-0-
-----															
CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 2978 - 3215				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		G 7	RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2122 - 2485				
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		3262	2			N	-0-			-0-
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-		3296	2			N	-0-			-0-
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		3067	2			N	-0-			-0-
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		3169	2			N	-0-			-0-
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-		2776	2			N	-0-			-0-
*02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-		2308	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B111	RRCID ->	162729	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	2869	PERF. 1766 - 4959				
09	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-		1448	2			N	-0-			-0-
10	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-		1443	2			N	-0-			-0-
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-		1327	2			N	-0-			-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-		1362	2			N	-0-			-0-
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-		1295	2			N	-0-			-0-
*02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-		1190	2			N	-0-			-0-
-----															
MCKAY "186"		WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2849 - 3017				
09	540 N	517	-0-	-23	-0-		517	2			N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658	2			N	-0-			-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2			N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-			-0-
01	651 N	527	-0-	-124	-0-		527	2			N	-0-			-0-
02	504 N	431	-0-	-73	-0-		431	2			N	-0-			-0-
-----															
MCKAY "486"		WELL #:		486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2924 - 3049				
09	480 N	417	-0-	-63	-0-		417	2			N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2			N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2			N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	2			N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	2			N	-0-			-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-		363	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DEAHL, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2520 - 5550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	5	5 1	1
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5	5 1	1
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	281	2	10	9	N	9	8 1	2
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	418	2	13	9	N	12	11 1	3
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	420	2	21	9	N	19	19 1	3
*02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	356	2	15	9	N	14	15 1	2
-----													
DEAHL, C. E.		WELL #:		21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2417 - 2863	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		A 48	RRCID ->	162805	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2235 - 5445	
09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-	-0-	-0-
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2207 - 2800	
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-	-0-	-0-
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2507 - 5410	
09	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	-0-	-0-
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-	-0-
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	-0-	-0-
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-	-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	1912 - 4545	
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-	-0-	-0-
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-	-0-	-0-
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-	-0-	-0-
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-	-0-	-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2600 - 3265	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON				WELL #: A 10	RRCID -> 163070	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 3243	PERF. 2122	- 5314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2		N	-0-			-0-
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-			-0-
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2		N	-0-			-0-
*02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON				WELL #: G 6	RRCID -> 163331	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2130	- 4095			
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-			-0-
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		N	-0-			-0-
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-			-0-
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
*02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 25R	RRCID -> 163334	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2425	- 2850			
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
10	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON				WELL #: M 7	RRCID -> 163429	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 3039	PERF. 1794	- 5536			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERSON				WELL #: C 4	RRCID -> 163469	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 2528	PERF. 1951	- 4010			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON				WELL #: A 47	RRCID -> 163470	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 1962	- 5475			
09	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
10	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
11	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
*02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON				WELL #: B114	RRCID -> 163471	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 3162	PERF. 1986	- 4650			
09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
10	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
12	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
*02	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: B119		RRCID -> 163518		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2	N	-0-		-0-
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2	N	-0-		-0-
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2	N	-0-		-0-
12	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2	N	-0-		-0-
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	N	-0-		-0-
*02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B120		RRCID -> 163583		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184		
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-		-0-
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
*02	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
-----										
MUNSON		WELL #: 3		RRCID -> 163619		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052		
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
10	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
11	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
12	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
*02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B121		RRCID -> 163627		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823		
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2	N	-0-		-0-
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2	N	-0-		-0-
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2	N	-0-		-0-
12	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2	N	-0-		-0-
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	N	-0-		-0-
*02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A220		RRCID -> 163629		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021		
09	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 2	N	-0-		-0-
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 2	N	-0-		-0-
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2	N	-0-		-0-
12	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257 2	N	-0-		-0-
01	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775 2	N	-0-		-0-
*02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528 2	N	-0-		-0-
-----										
SUMMERS		WELL #: 1		RRCID -> 163710		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A222		RRCID -> 164589		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290		
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
12	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-
*02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2743 - 6045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-			-0-
10		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
11		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
12		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
01		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-			-0-
*02		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2400 - 3453	
09		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	-0-			-0-
10		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	N	-0-			-0-
11		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-			-0-
12		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
01		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-			-0-
*02		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2710 - 5905	
09		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
10		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
11		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
12		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
01		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
*02		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		B116	RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	1748 - 5095	
09		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
10		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
11		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
12		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
01		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
*02		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A223	RRCID ->	164618	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	2768 - 5118	
09		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2	N	-0-			-0-
10		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2	N	-0-			-0-
11		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2	N	-0-			-0-
12		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2	N	-0-			-0-
01		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-			-0-
*02		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	N	-0-			-0-
-----													
POLING		WELL #:		C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2788 - 3044	
09		291 X	291	-0-	-0-	-0-	281	2	10 9	N	9	7 1	5
10		188 X	188	-0-	-0-	-0-	181	2	7 9	N	6	7 1	4
11		159 X	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8 9	N	7	9 1	2
12		156 X	156	-0-	-0-	-0-	146	2	10 9	N	9	8 1	3
01		92 X	92	-0-	-0-	-0-	84	2	8 9	N	7	8 1	2
*02		175 X	175	-0-	-0-	-0-	158	2	17 9	N	15	15 1	2
-----													
MASTERSON		WELL #:		B117	RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	2057 - 4555	
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2	N	-0-			-0-
10		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-			-0-
11		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-			-0-
12		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-			-0-
01		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2	N	-0-			-0-
*02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAWFORD		WELL #:		B 5	RRCID ->	164828	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2028 - 5319	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	613 X	613	-0-	-0-	-0-		613 2		N	-0-		-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-		612 2		N	-0-		-0-
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-		607 2		N	-0-		-0-
12	606 X	606	-0-	-0-	-0-		606 2		N	-0-		-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-		586 2		N	-0-		-0-
*02	537 X	537	-0-	-0-	-0-		537 2		N	-0-		-0-
-----												
BARTLETT		WELL #:		4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2734 - 3166	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COLWELL -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	164889	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3070 - 3480	
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-		181 2		N	-0-		-0-
*02	44 X	44	-0-	-0-	-0-		44 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T. "V"		WELL #:		1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 3142 - 3168	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 1725 - 2885	
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-		2648 2		N	-0-		-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-		2463 2		N	-0-		-0-
11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-		2036 2		N	-0-		-0-
12	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-		2130 2		N	-0-		-0-
01	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-		2036 2		N	-0-		-0-
*02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-		1785 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 1898 - 3090	
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-		1379 2		N	-0-		-0-
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-		1410 2		N	-0-		-0-
11	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-		1355 2		N	-0-		-0-
12	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-		1380 2		N	-0-		-0-
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		1268 2		N	-0-		-0-
*02	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		1235 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2236 - 5521	
09	905 X	905	-0-	-0-	-0-		905 2		N	-0-		-0-
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-		897 2		N	-0-		-0-
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-		846 2		N	-0-		-0-
12	865 X	865	-0-	-0-	-0-		865 2		N	-0-		-0-
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-		760 2		N	-0-		-0-
*02	704 X	704	-0-	-0-	-0-		704 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON				WELL #: B 18	RRCID -> 166274	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 2725	- 3298			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-		365 2		N	-0-		-0-
10	356 X	356	-0-	-0-	-0-		356 2		N	-0-		-0-
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-		340 2		N	-0-		-0-
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-		352 2		N	-0-		-0-
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-		319 2		N	-0-		-0-
*02	294 X	294	-0-	-0-	-0-		294 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON				WELL #: A 45	RRCID -> 166412	COMPL. DATE 07/18/2000	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 1829	- 4902			
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-		3189 2		N	-0-		-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		3322 2		N	-0-		-0-
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		3105 2		N	-0-		-0-
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		3087 2		N	-0-		-0-
01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		2823 2		N	-0-		-0-
*02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-		2716 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A221	RRCID -> 166429	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH 3095	PERF. 2423	- 5563			
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-		2165 2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-		5804 2		N	-0-		-0-
12	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-		5615 2		N	-0-		-0-
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-		5182 2		N	-0-		-0-
*02	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		4533 2		N	-0-		-0-
-----												
DONELSON "C"				WELL #: 4	RRCID -> 166599	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 2710	- 3021			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON				WELL #: A 9	RRCID -> 166668	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 2375	- 4728			
09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-		1985 2		N	-0-		-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-		342 2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-		756 2		N	-0-		-0-
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		1773 2		N	-0-		-0-
*02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-		1723 2		N	-0-		-0-
-----												
SANFORD				WELL #: A 13	RRCID -> 166842	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 3360	- 4606			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KAYLA				WELL #: 2	RRCID -> 167079	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 3407	PERF. 2860	- 3230			
09	237 X	237	-0-	-0-	-0-		237 2		N	-0-		-0-
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-		-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-		-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-		210 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT C UNIT		WELL #:		12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2390 - 2695	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
12	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
01	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
*02	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2430 - 5219	
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	390	1	1861	2	N	-0-	-0-
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	403	1	1877	2	N	-0-	-0-
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	390	1	1823	2	N	-0-	-0-
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	397	1	1863	2	N	-0-	-0-
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	403	1	1888	2	N	-0-	-0-
*02	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	364	1	1713	2	N	-0-	-0-
-----												
HUB		WELL #:		1RH	RRCID ->	167879	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2534 - 4860	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2615 - 2976	
09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	-0-
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-	-0-
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-	-0-
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-	-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	-0-
*02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT AF UNIT		WELL #:		14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 2520 - 2876	
09	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-	-0-
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-	-0-
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-	-0-
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-	-0-
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-	-0-
*02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-	-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2365 - 2986	
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	-0-
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	-0-
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	-0-
12	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	-0-
01	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	-0-
*02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A227	RRCID ->	168391	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 2275 - 5325	
09	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-	-0-
10	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-	-0-
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	-0-
12	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-	-0-
01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	-0-
*02	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	327 X	327	-0-	-0-	-0-	316	2	11	9	N	10	8	1			5
10	286 X	286	-0-	-0-	-0-	276	2	10	9	N	9	9	1			5
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	294	2	15	9	N	14	15	1			4
12	346 X	346	-0-	-0-	-0-	324	2	22	9	N	20	17	1			7
01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	174	2	17	9	N	15	17	1			5
*02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20	22	1			3
-----																
WARRICK																
WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184																
09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
-----																
MASTERSON																
WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045																
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN																
WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484																
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2592	2	56	9	N	51	44	1			32
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3838	2	97	9	N	88	100	1			20
11	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1552	2	84	9	N	76	75	1			21
12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2490	2	114	9	N	104	77	1			48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	147	1			44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	134	1			29
-----																
SHELTON																
WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428																
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					16
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					16
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					16
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					16
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					16
-----																
BIVINS																
WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494																
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
-----																
BIVINS																
WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT F UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-		-0-
10		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2	N	-0-		-0-
11		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2	N	-0-		-0-
12		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-		-0-
01		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-		-0-
*02		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118												
09		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
11		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
12		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
01		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
*02		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347												
09		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
10		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
11		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
12		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
01		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-
*02		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340												
09		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		-0-
10		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-		-0-
11		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
12		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-		-0-
01		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
*02		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-
-----												
SHELTON												
WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175												
09		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-
10		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		-0-
11		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-
12		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002												
09		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-		-0-
10		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2	N	-0-		-0-
11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-		-0-
12		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-		-0-
01		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-		-0-
*02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #:	37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 - 2593			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
11	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
*02	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS				WELL #:	A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2149 - 5315			
09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
12	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
*02	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS				WELL #:	A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2027 - 5290			
09	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-			-0-
10	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-			-0-
11	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
12	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-			-0-
*02	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED P				WELL #:	D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2028 - 5328			
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
10	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
12	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
01	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
*02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
-----															
HESSEY				WELL #:	1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2390 - 2402			
09	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
*02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
-----															
PINK				WELL #:	1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3384 - 3523			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	379	2	N	-0-			-0-
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	346	2	N	-0-			-0-
12	255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	N	-0-			-0-
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
-----															
SPUR				WELL #:	1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2749 - 3052			
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KILGORE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	
							CODE	CODE	CODE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FOSTER												
WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550												
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-	-0-
10	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-	-0-
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-	-0-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-	-0-
01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-	-0-
*02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-	-0-
-----												
GREEN												
WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BURNETT I UNIT												
WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892												
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	-0-
10	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	-0-
11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	-0-
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-	-0-
01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	-0-
*02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-	-0-
-----												
UNITED												
WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170												
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	-0-
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	-0-
11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-	-0-
12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
*02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-
-----												
POLING "26-27"												
WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
POLING "29-30"				WELL #: C 3H	RRCID -> 172107	COMPL. DATE 11/14/1998	TOTAL DEPTH 3107	PERF. 2798	- 4825			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POLING -26-				WELL #: 6H	RRCID -> 172108	COMPL. DATE 04/13/2009	TOTAL DEPTH 2761	PERF. 2413	- 5000			
09	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1513 2	52 9	N	47	36 1		24
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1461 2	44 9	N	40	43 1		21
11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1299 2	67 9	N	61	63 1		19
12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1198 2	78 9	N	71	66 1		24
01	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1157 2	107 9	N	97	97 1		24
*02	908 X	908	-0-	-0-	-0-	842 2	66 9	N	60	76 1		8
-----												
MINERAL INVESTMENTS				WELL #: T 2RH	RRCID -> 172169	COMPL. DATE 05/04/1999	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2442	- 2700			
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
11	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
12	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
-----												
DEAHL -B-				WELL #: 17	RRCID -> 172909	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 3161	PERF. 2631	- 3074			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A232	RRCID -> 174302	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2266	- 5424			
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
10	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
11	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
12	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
*02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 27RH	RRCID -> 174583	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2042	- 4045			
09	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
12	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
*02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
-----												
BRICKER, A. D.				WELL #: 1R	RRCID -> 174659	COMPL. DATE 08/26/1999	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2862	- 3070			
09	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
01	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
*02	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
BIVINS -C-													WELL #: 1		RRCID -> 175320		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2240 - 4530	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3413	2	61	9	N	55	48	13								
10		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3502	2	66	9	N	60	59	14								
11		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3115	2	91	9	N	83	85	12								
12		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2785	2	97	9	N	88	81	19								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	65	28								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	137	15								
-----																						
TEXAS FEE													WELL #: T 7		RRCID -> 175888		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2418 - 2810	
09		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-		-0-								
10		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		-0-								
11		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-		-0-								
12		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-		-0-								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
-----																						
BURNETT, S.B.													WELL #: G 1R		RRCID -> 176053		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2358 - 3200	
09		940 X	940	-0-	-0-	-0-	922	2	18	9	N	16	24	5								
10		905 X	905	-0-	-0-	-0-	879	2	26	9	N	24	13	16								
11		846 X	846	-0-	-0-	-0-	815	2	31	9	N	28	27	17								
12		842 X	842	-0-	-0-	-0-	813	2	29	9	N	26	26	17								
01		829 X	829	-0-	-0-	-0-	790	2	39	9	N	35	40	12								
*02		748 X	748	-0-	-0-	-0-	703	2	45	9	N	41	41	12								
-----																						
CARVER, W.A.													WELL #: 2		RRCID -> 176456		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2910 - 3174	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
-----																						
MUNSON													WELL #: 4		RRCID -> 176469		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3728		PERF. 2878 - 4368	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
-----																						
BOOHER, J.B.													WELL #: 1R		RRCID -> 176668		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2777 - 3250	
09		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-		-0-								
10		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-		-0-								
11		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-		-0-								
12		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-		-0-								
01		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-		-0-								
*02		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-		-0-								
-----																						
BURNETT, S.B.													WELL #: G 11		RRCID -> 177028		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2439 - 3001	
09		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1012	2	23	9	N	21	32	6								
10		961 X	961	-0-	-0-	-0-	926	2	35	9	N	32	17	21								
11		928 X	928	-0-	-0-	-0-	888	2	40	9	N	36	35	22								
12		907 X	907	-0-	-0-	-0-	867	2	40	9	N	36	35	23								
01		742 X	742	-0-	-0-	-0-	692	2	50	9	N	45	52	16								
*02		866 X	866	-0-	-0-	-0-	808	2	58	9	N	53	53	16								

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1709	2	56	9	N	51	68	1			17
10	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1730	2	51	9	N	46	46	1			17
11	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1373	2	58	9	N	53	45	1			25
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	672	2	54	9	N	49	68	1			6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	39	1			45

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*02	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

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

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

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

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS FEE		WELL #: 10		RRCID -> 179634		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2360 - 2940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	PERF. * CODE	EOM BALANCE
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	958 2	34 9	N	31	23 1		16
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	960 2	34 9	N	31	30 1		17
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	847 2	45 9	N	41	45 1		13
12	886 X	886	-0-	-0-	-0-	832 2	54 9	N	49	45 1		17
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	182 2	10 9	N	9	25 1		1
*02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1	2 1		-0-
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #: 13H		RRCID -> 179636		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 2822		PERF. 2250 - 3900		
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
12	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
*02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS A		WELL #: 19		RRCID -> 179643		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2152 - 5194		
09	676 X	676	-0-	-0-	-0-	654 2	22 9	N	20	15 1		11
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	675 2	24 9	N	22	21 1		12
11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	549 2	31 9	N	28	31 1		9
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	505 2	33 9	N	30	29 1		10
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	366 2	36 9	N	33	34 1		9
*02	402 X	402	-0-	-0-	-0-	369 2	33 9	N	30	34 1		5
-----												
DEAHL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179801		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2790 - 3047		
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	682 2	25 9	N	23	15 1		12
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	620 2	22 9	N	20	20 1		12
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	483 2	25 9	N	23	28 1		7
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	467 2	30 9	N	27	25 1		9
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	433 2	37 9	N	34	32 1		11
*02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	307 2	26 9	N	24	31 1		4
-----												
BENNETT		WELL #: A 3		RRCID -> 179946		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2284 - 2790		
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3514 2	121 9	N	110	84 1		56
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3259 2	116 9	N	105	100 1		61
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3097 2	163 9	N	148	162 1		47
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3052 2	198 9	N	180	166 1		61
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2706 2	250 9	N	227	234 1		54
*02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2000 2	180 9	N	164	192 1		26
-----												
FUQUA		WELL #: 10		RRCID -> 179981		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2395 - 2944		
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
*02	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #: 117		RRCID -> 180124		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 2994		PERF. 2029 - 5000		
09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
12	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
*02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SCHAFFER		WELL #:		10	RRCID ->	181172	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2474 - 2800	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-
11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-
12	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		M 34	RRCID ->	181373	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2770 - 3200	
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	590	1	1041	2	N	-0-	-0-
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	334	1	620	2	N	-0-	-0-
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	600	1	976	2	N	-0-	-0-
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	620	1	908	2	N	-0-	-0-
01	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	572	1	738	2	N	-0-	-0-
*02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		116	RRCID ->	181461	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2205 - 2900	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-	-0-
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-	-0-
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
*02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		M 37	RRCID ->	184016	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2550 - 3010	
09	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	347	1	1887	2	N	-0-	-0-
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	2	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-	-0-
*02	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	261	1	1751	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		P 35	RRCID ->	184017	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2350 - 2710	
09	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	-0-
11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-	-0-
12	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-	-0-
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-	-0-
*02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		P 32	RRCID ->	184073	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2258 - 2625	
09	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-	-0-
10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-	-0-
11	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-	-0-
12	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-	-0-
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-	-0-
*02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-	-0-
-----												
MARSH, S.		WELL #:		1R	RRCID ->	184452	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2640 - 2966	
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-	-0-
10	1612 N	1069	-0-	-543	-0-	1069	2			N	-0-	-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-	-0-
12	1581 N	1325	-0-	-256	-0-	1325	2			N	-0-	-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-	-0-
02	1428 N	1288	-0-	-140	-0-	1288	2			N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COON, R. S.		WELL #: M 38		RRCID -> 185055	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2568	-		3100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	290	1	725	2	N	-0-				-0-
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-	111	1	333	2	N	-0-				-0-
11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	290	1	873	2	N	-0-				-0-
12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	300	1	757	2	N	-0-				-0-
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	107	1	305	2	N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COON, R. S.		WELL #: S 39		RRCID -> 185160	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2591	-		3100					
09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	126	1	1023	2	N	-0-				-0-
10	871 X	871	-0-	-0-	-0-	110	1	761	2	N	-0-				-0-
11	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	205	1	1224	2	N	-0-				-0-
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	217	1	1058	2	N	-0-				-0-
01	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	146	1	957	2	N	-0-				-0-
*02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	154	1	1122	2	N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 34		RRCID -> 185240	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2239	-		2640					
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	249	1	869	2	N	-0-				-0-
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	241	1	678	2	N	-0-				-0-
11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	283	1	920	2	N	-0-				-0-
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	303	1	978	2	N	-0-				-0-
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	209	1	748	2	N	-0-				-0-
*02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	171	1	1459	2	N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 33		RRCID -> 185271	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 2841	PERF. 2239	-		2841					
09	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	197	1	1766	2	N	-0-				-0-
10	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	152	1	1348	2	N	-0-				-0-
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	229	1	1927	2	N	-0-				-0-
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	246	1	1921	2	N	-0-				-0-
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
*02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-				-0-
-----															
LOR		WELL #: 1R		RRCID -> 185790	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 3114	PERF. 2804	-		3114					
09	1560 X	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-				-0-
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-				-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-				-0-
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966	2			N	-0-				-0-
02	1540 N	1132	-0-	-408	-0-	1132	2			N	-0-				-0-
-----															
HERRING		WELL #: 203		RRCID -> 186969	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2808	-		5597					
09	812 X	812	-0-	-0-	-0-	803	2	9	9	N	8	8	1		5
10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10	11	1		4
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	774	2	15	9	N	14	13	1		5
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-	742	2	14	9	N	13	11	1		7
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	723	2	12	9	N	11	13	1		5
*02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	623	2	12	9	N	11	10	1		6
-----															
HERRING		WELL #: 201		RRCID -> 186970	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 2712	-		3094					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-				-0-
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				-0-
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				-0-
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-
*02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	390	1	2050	2	N	-0-				-0-
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	176	1	985	2	N	-0-				-0-
11	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	377	1	2098	2	N	-0-				-0-
12	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	378	1	2007	2	N	-0-				-0-
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	337	1	1732	2	N	-0-				-0-
*02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	278	1	1412	2	N	-0-				-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	N	9	9	1		6
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12	13	1		5
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	901	2	18	9	N	16	15	1		6
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	897	2	18	9	N	16	13	1		9
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	N	14	17	1		6
*02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	666	2	13	9	N	12	11	1		7

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

09	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2300	2	24	9	N	22	22	1		19
10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	N	27	31	1		15
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2074	2	41	9	N	37	34	1		18
12	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1936	2	37	9	N	34	29	1		23
01	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1951	2	33	9	N	30	35	1		18
*02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1740	2	33	9	N	30	27	1		21

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

09	869 X	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8	8	1		7
10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	905	2	12	9	N	11	12	1		6
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14	13	1		7
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	815	2	15	9	N	14	12	1		9
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	844	2	14	9	N	13	15	1		7
*02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	N	12	11	1		8

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-				-0-
10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				-0-
11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-				-0-
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-				-0-
*02	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-				-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3858	2	133	9	N	121	91	1		63
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3862	2	142	9	N	129	119	1		73
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3752	2	196	9	N	178	195	1		56
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3521	2	228	9	N	207	193	1		70
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3192	2	286	9	N	260	277	1		53
*02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2873	2	266	9	N	242	258	1		37

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT K UNIT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
10	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
12	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
*02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
-----														
DONELSON, A. J. -B-														
WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910														
09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
*02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
-----														
BOOTHE B														
WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204														
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
11	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
*02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050														
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	470	1	2673	2	N	-0-		-0-
10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	333	1	1846	2	N	-0-		-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	600	1	3271	2	N	-0-		-0-
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	555	1	2852	2	N	-0-		-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	523	1	2870	2	N	-0-		-0-
*02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	441	1	2152	2	N	-0-		-0-
-----														
HERRING A&B														
WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064														
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	787	2	10	9	N	9	8	4
10	883	X	883	-0-	-0-	-0-	873	2	10	9	N	9	11	2
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	795	2	15	9	N	14	13	3
12	786	X	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14	11	6
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11	14	3
*02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	621	2	12	9	N	11	9	5
-----														
SNEED, J. T. "U"														
WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
SMITH, ETHEL														
WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726														
09	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1254	2	30	9	N	27	26	23
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1921	2	54	9	N	49	41	31
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1230	2	52	9	N	47	57	21
12	892	X	892	-0-	-0-	-0-	858	2	34	9	N	31	24	28
01	628	X	628	-0-	-0-	-0-	606	2	22	9	N	20	40	8
*02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20	12	16

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BARNHILL				WELL #: 491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870 - 3525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HERRING				WELL #: 204A	RRCID ->	191416	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2851 - 5445	
09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13	12 1	7
10	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1188	2	14	9	N	13	16 1	4
11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1087	2	22	9	N	20	18 1	6
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	22	9	N	20	17 1	9
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1121	2	19	9	N	17	20 1	6
*02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17	15 1	8
-----													
COON, R. S.				WELL #: S8 RR	RRCID ->	192046	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2691 - 3100	
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	810	1	1569	2	N	-0-		-0-
10	891 X	891	-0-	-0-	-0-	315	1	576	2	N	-0-		-0-
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	614	1	1754	2	N	-0-		-0-
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	459	1	1236	2	N	-0-		-0-
01	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	457	1	1385	2	N	-0-		-0-
*02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	365	1	976	2	N	-0-		-0-
-----													
HILL, A. T.				WELL #: 7R	RRCID ->	192572	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2929 - 3096	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HERNDON, C.A.				WELL #: 1R	RRCID ->	193074	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2732 - 3100	
09	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-		-0-
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-		-0-
11	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-		-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-		-0-
01	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-		-0-
*02	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		-0-
-----													
NELSON, EVELYN				WELL #: 1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2796 - 3100	
09	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-		-0-
10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-		-0-
11	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-		-0-
12	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-		-0-
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-		-0-
*02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-		-0-
-----													
DEAHL				WELL #: E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2356 - 2904	
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		-0-
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-		-0-
11	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-		-0-
12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
QUIRK				WELL #:	2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2760 - 2808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HISEL				WELL #:	1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103		
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
*02	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
MCBRIDE				WELL #:	98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300		
09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	900	1	5232	2	N	102	89	1		33
						112	9								
10	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	930	1	5163	2	N	105	104	1		34
						116	9								
11	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	900	1	4911	2	N	156	157	1		33
						172	9								
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	883	1	4331	2	N	155	145	1		43
						171	9								
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	909	1	4142	2	N	233	224	1		52
						256	9								
*02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	834	1	3255	2	N	178	199	1		31
						196	9								
SPURLOCK				WELL #:	2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PERKY				WELL #:	19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004		
09	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-				-0-
10	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
11	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-				-0-
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
*02	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-				-0-
INA				WELL #:	2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	253	1	1427	2	N	-0-				-0-
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	248	1	1328	2	N	-0-				-0-
01	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				-0-
*02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HARDWICK				WELL #:	1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2960 - 5137		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
10	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
*02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
-----														
SEAY				WELL #:	A 3	RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2282 - 5570		
09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
11	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
12	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
*02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	A233	RRCID ->	197591	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2363 - 5669		
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-			-0-
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-			-0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
*02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON				WELL #:	B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 1845 - 5170		
09	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
11	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
01	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
*02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON				WELL #:	A 50	RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 1884 - 5158		
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-			-0-
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
*02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON				WELL #:	B129	RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2007 - 5109		
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
11	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
12	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
*02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON				WELL #:	B130	RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1972 - 4763		
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
01	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
*02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
MASTERTSON			WELL #: N 2		RRCID -> 198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	1929 -	5268			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED P			WELL #: A 12		RRCID -> 198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	1990 -	5296			
09		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
10		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
11		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
12		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-			-0-
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
*02		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT			WELL #: 3R		RRCID -> 198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2366 -	2667			
09		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
10		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
11		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
12		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
01		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
*02		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
-----															
HERRING A&B			WELL #: A 40		RRCID -> 199126	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 -	3228			
09		908 X	908	-0-	-0-	-0-	885	2	23	9	N	21	19	1	15
10		737 X	737	-0-	-0-	-0-	716	2	21	9	N	19	17	1	17
11		891 X	891	-0-	-0-	-0-	856	2	35	9	N	32	35	1	14
12		524 X	524	-0-	-0-	-0-	498	2	26	9	N	24	21	1	17
01		780 X	780	-0-	-0-	-0-	756	2	24	9	N	22	30	1	9
*02		738 X	738	-0-	-0-	-0-	707	2	31	9	N	28	19	1	18
-----															
PHILLIPS, OTIS -C-			WELL #: 11		RRCID -> 199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	3062 -	3160			
09		48 X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1	-0-
10		65 X	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11		37 X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*02		54 X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1	-0-
-----															
ARLENE -A-			WELL #: 2R		RRCID -> 199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3050 -	3280			
09		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
10		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
11		749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
12		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
01		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
*02		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
-----															
DEAHL, C. E.			WELL #: 21A		RRCID -> 199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2466 -	2860			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A235	RRCID ->	199950	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2153 - 5432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2						-0-
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2						-0-
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2						-0-
12	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2						-0-
01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2						-0-
*02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2						-0-
-----												
HERRING		WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2854 - 3158
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	524 2	6 9	N	5	5 1		3
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	572 2	7 9	N	6	7 1		2
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	426 2	9 9	N	8	7 1		3
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	414 2	8 9	N	7	7 1		3
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	376 2	7 9	N	6	7 1		2
*02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	309 2	7 9	N	6	5 1		3
-----												
MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2744 - 2958
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		N	-0-			-0-
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N	-0-			-0-
11	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-			-0-
*02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
-----												
INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3262 - 3600
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
-----												
ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	2986 - 3365
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N	-0-			-0-
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2		N	-0-			-0-
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-			-0-
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
01	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
*02	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
-----												
CARVER A		WELL #:		3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2858 - 3198
09	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1361 2	43 9	N	39	37 1		14
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1388 2	46 9	N	42	44 1		12
11	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1320 2	64 9	N	58	50 1		20
12	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1263 2	56 9	N	51	46 1		25
01	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1241 2	56 9	N	51	59 1		17
*02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1081 2	48 9	N	44	43 1		18
-----												
MASTERSON		WELL #:		A 51	RRCID ->	200693	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2285 - 5558
09	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-			-0-
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-			-0-
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			-0-
*02	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
KIN															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
11		333 X	333	-0-	-0-	-0-		333	2		N	-0-			-0-
12		498 X	498	-0-	-0-	-0-		498	2		N	-0-			-0-
01		69 X	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-			-0-
*02		7 X	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-
-----															
MCDADE, NOEL															
WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320															
09		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2		N	-0-			-0-
10		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-		1149	2		N	-0-			-0-
11		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2		N	-0-			-0-
12		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2		N	-0-			-0-
01		639 X	639	-0-	-0-	-0-		639	2		N	-0-			-0-
*02		876 X	876	-0-	-0-	-0-		876	2		N	-0-			-0-
-----															
QUEEN															
WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520															
09		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-		300	1	1043	2	N	-0-		-0-
10		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-		285	1	986	2	N	-0-		-0-
11		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-		300	1	995	2	N	-0-		-0-
12		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		290	1	961	2	N	-0-		-0-
01		947 X	947	-0-	-0-	-0-		190	1	757	2	N	-0-		-0-
*02		236 X	236	-0-	-0-	-0-		120	1	116	2	N	-0-		-0-
-----															
BIVINS D															
WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422															
09		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-		1001	2		N	-0-			-0-
10		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		1251	2		N	-0-			-0-
11		996 X	996	-0-	-0-	-0-		996	2		N	-0-			-0-
12		980 X	980	-0-	-0-	-0-		980	2		N	-0-			-0-
01		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		1237	2		N	-0-			-0-
*02		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-		1094	2		N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0															
09		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-		1335	2		N	-0-			-0-
10		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-		1382	2		N	-0-			-0-
11		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-		1310	2		N	-0-			-0-
12		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-		1303	2		N	-0-			-0-
01		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-		1229	2		N	-0-			-0-
*02		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2		N	-0-			-0-
-----															
CARVER, W. A.															
WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162															
09		87 X	87	-0-	-0-	-0-		86	2	1	9	N	1	1	-0-
10		59 X	59	-0-	-0-	-0-		58	2	1	9	N	1	1	-0-
11		141 X	141	-0-	-0-	-0-		138	2	3	9	N	3	1	1
12		219 X	219	-0-	-0-	-0-		215	2	4	9	N	4	1	2
01		189 X	189	-0-	-0-	-0-		186	2	3	9	N	3	1	1
*02		80 X	80	-0-	-0-	-0-		79	2	1	9	N	1	1	1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MASTERTSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					4
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

09	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2	2	1			1
10	437 X	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	N	2	2	1			1
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	N	4	3	1			2
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	1	1			1
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			1
*02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4	3	1			2

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

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

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-	-0-
10		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	-0-
11		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-	-0-
12		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-
01		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-	-0-
*02		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-	-0-
-----												
BRUMLEY												
WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PLONER												
WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482												
09		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	133	1	3805	2	N	-0-
10		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	217	1	5240	2	N	-0-
11		785 X	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	N	-0-
12		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	123	1	3189	2	N	-0-
01		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	203	1	4496	2	N	-0-
*02		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	154	1	2555	2	N	-0-
-----												
INA												
WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		768 X	768	-0-	-0-	-0-	98	1	670	2	N	-0-
11		628 X	628	-0-	-0-	-0-	92	1	536	2	N	-0-
12		760 X	760	-0-	-0-	-0-	119	1	641	2	N	-0-
01		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-	-0-
*02		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777												
09		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-	-0-
10		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2		N	-0-	-0-
11		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		N	-0-	-0-
12		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2		N	-0-	-0-
01		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2		N	-0-	-0-
*02		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-	-0-
-----												
BOB												
WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200												
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	-0-
10		1137 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-	-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
12		1008 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	-0-
01		1224 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	-0-
*02		1253 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507												
09		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-
10		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-	-0-
11		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-	-0-
12		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-	-0-
01		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-	-0-
*02		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2584 - 5785			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
10	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
11	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
*02	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
-----															
KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425			
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2913 - 3929			
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
01	496 X	365	-0-	-131	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
02	448 X	345	-0-	-103	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
-----															
READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586			
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-	4382	2	47	9	N	43	41	1	20
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	4701	2	63	9	N	57	64	1	13
11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	-0-	4456	2	91	9	N	83	77	1	19
12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	-0-	3764	2	76	9	N	69	59	1	29
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	3720	2	57	9	N	52	66	1	15
*02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	3245	2	62	9	N	56	47	1	24
-----															
BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414			
09	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-			36
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-			36
11	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-			36
12	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-			36
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	-0-					N	-0-			36
02	4984 X	-0-	-0-	-4984	-0-	-0-					N	-0-			36
-----															
VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450			
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
01	496 N	376	-0-	-120	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	431	-0-	-633	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
-----															
SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534 - 5287			
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	N	5	5	1	5
10	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2	7	9	N	6	7	1	4
11	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2	12	9	N	11	9	1	6
12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	10	9	N	9	6	1	9
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2	14	9	N	13	15	1	7
*02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	N	11	13	1	5

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BYRD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JOHN F												
WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217												
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-	-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-	-0-
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-	-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-	-0-
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-	-0-
*02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-	-0-
-----												
HERRING -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TROUTMAN, G.L.												
WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TEXAS												
WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100												
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-	-0-
10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	-0-
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-	-0-
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-	-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	-0-
*02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-	-0-
-----												
GOBER A												
WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860												
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-	-0-
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2		N	-0-	-0-
11	330	N	53	-0-	-277	-0-	53	2		N	-0-	-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-	-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	-0-
-----												
SMITH, ETHEL												
WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050												
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1993	2	7	9	N	6
10	2046	X	1741	-0-	-305	-0-	1732	2	9	9	N	8
11	1980	X	1643	-0-	-337	-0-	1628	2	15	9	N	14
12	2046	X	326	-0-	-1720	-0-	324	2	2	9	N	2
01	2046	X	484	-0-	-1562	-0-	480	2	4	9	N	4
*02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2047	2	21	9	N	19

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	64	1	537 2	N	-0-		-0-
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980 2	N	-0-		-0-
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	84	1	195 2	N	-0-		-0-
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	85	1	447 2	N	-0-		-0-
*02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	79	1	507 2	N	-0-		-0-
-----												
LINDSAY 224		WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2687 - 3176
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		-0-
10	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-		-0-
12	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-		-0-
01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-		-0-
*02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	1948 - 5197
09	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		-0-
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		-0-
11	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-		-0-
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-
*02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	1965 - 5150
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
12	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-		-0-
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-		-0-
*02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	0 - 5282
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	1940 - 5212
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2300 - 5667
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2			21
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2			21
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2			21
12		2015 N	1853	-0-	-162	-0-	-0-	1853	2			21
01		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					21
02		1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-	-0-					21
-----												
BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	0 - 5250
09		899 X	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2			-0-
10		972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			-0-
11		880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			-0-
12		853 X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2			-0-
01		971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2			-0-
*02		885 X	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2195 - 5387
09		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2			-0-
10		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2			-0-
11		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2			-0-
12		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2			-0-
01		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2			-0-
*02		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1887 - 5094
09		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2			-0-
10		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2			-0-
11		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2			-0-
12		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2			-0-
01		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2			-0-
*02		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3828 - 5422
09		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2			-0-
10		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2			-0-
11		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2			-0-
12		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2			-0-
01		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2			-0-
*02		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3171 - 6244
09		59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			-0-
10		316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			-0-
11		375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			-0-
12		243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			-0-
01		39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			-0-
*02		31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
-----												
BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437 - 5198
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			9
10		558 N	1	-0-	-557	-0-	-0-	1	2			9
11		510 N	186	-0-	-324	-0-	-0-	186	2			9
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			9
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					9
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	1570 - 4860
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-		-0-
10	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-		-0-
11	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-		-0-
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-		-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
*02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	1894 - 5185
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-		-0-
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-		-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		-0-
*02	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2807 - 3197
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3675 - 3100
09	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-		-0-
12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-		-0-
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
*02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2745 - 3100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2704 - 3940
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2806 - 3195
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2 9	N	2	2 1	2
10	428 X	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1 9	N	1	2 1	1
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4 9	N	4	3 1	2
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2 9	N	2	2 1	2
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3 9	N	3	3 1	2
*02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4 9	N	4	4 1	2



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	2836 - 3100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		140 X	140	-0-	-0-	137 2		3 9	N	3	2 1		1
10		184 X	184	-0-	-0-	181 2		3 9	N	3	3 1		1
11		180 X	180	-0-	-0-	176 2		4 9	N	4	3 1		2
12		184 X	184	-0-	-0-	181 2		3 9	N	3	3 1		2
01		153 X	153	-0-	-0-	150 2		3 9	N	3	4 1		1
*02		253 X	253	-0-	-0-	246 2		7 9	N	6	5 1		2
-----													
MASTERSON		WELL #:		B143	RRCID ->	222873	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	2984	PERF.	2334 - 5603	
09		665 X	665	-0-	-0-	665 2			N	-0-			-0-
10		699 X	699	-0-	-0-	699 2			N	-0-			-0-
11		641 X	641	-0-	-0-	641 2			N	-0-			-0-
12		637 X	637	-0-	-0-	637 2			N	-0-			-0-
01		609 X	609	-0-	-0-	609 2			N	-0-			-0-
*02		477 X	477	-0-	-0-	477 2			N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		B142	RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2375 - 2928	
09		450 X	450	-0-	-0-	450 2			N	-0-			-0-
10		457 X	457	-0-	-0-	457 2			N	-0-			-0-
11		428 X	428	-0-	-0-	428 2			N	-0-			-0-
12		436 X	436	-0-	-0-	436 2			N	-0-			-0-
01		360 X	360	-0-	-0-	360 2			N	-0-			-0-
*02		348 X	348	-0-	-0-	348 2			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A251	RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2377 - 5565	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARVER, W.A.		WELL #:		30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2856 - 3140	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LUCAS		WELL #:		12	RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	2852 - 3030	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
POLING 30C		WELL #:		1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2920 - 2930	
09		352 X	352	-0-	-0-	346 2		6 9	N	5	5 1		1
10		380 X	380	-0-	-0-	373 2		7 9	N	6	6 1		1
11		338 X	338	-0-	-0-	328 2		10 9	N	9	9 1		1
12		321 X	321	-0-	-0-	310 2		11 9	N	10	9 1		2
01		130 X	130	-0-	-0-	120 2		10 9	N	9	9 1		2
*02		106 X	106	-0-	-0-	95 2		11 9	N	10	11 1		1

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
HERRING A&B													WELL #: A 5A		RRCID -> 227382		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2816 - 5703	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09		815 X	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	N	8	8	1			4					
10		838 X	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	N	9	11	1			2					
11		712 X	712	-0-	-0-	-0-	698	2	14	9	N	13	12	1			3					
12		699 X	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	N	12	10	1			5					
01		659 X	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	12	1			3					
*02		542 X	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10	9	1			4					
-----																						
SONES													WELL #: 2		RRCID -> 228780		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 3684		PERF. 3466 - 3630	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-					
01		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-					
*02		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-					
-----																						
READ L													WELL #: 32		RRCID -> 234105		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2631 - 5473	
09		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1518	2	19	9	N	17	16	1			13					
10		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1352	2	22	9	N	20	23	1			10					
11		717 X	717	-0-	-0-	-0-	702	2	15	9	N	14	15	1			9					
12		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1198	2	28	9	N	25	20	1			14					
01		818 X	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17	9	N	15	19	1			10					
*02		890 X	890	-0-	-0-	-0-	871	2	19	9	N	17	14	1			13					
-----																						
PERKY													WELL #: 20		RRCID -> 234292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2503 - 5344	
09		793 X	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	N	9	9	1			4					
10		745 X	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	N	10	12	1			2					
11		638 X	638	-0-	-0-	-0-	623	2	15	9	N	14	12	1			4					
12		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22	16	1			10					
01		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1123	2	22	9	N	20	24	1			6					
*02		771 X	771	-0-	-0-	-0-	751	2	20	9	N	18	17	1			7					
-----																						
JOHNSON -G-													WELL #: 1A		RRCID -> 234295		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2224 - 4631	
09		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2729	2	20	9	N	18	24	1			7					
10		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65	9	N	59	60	1			6					
11		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2379	2	97	9	N	88	85	1			9					
12		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2534	2	76	9	N	69	58	1			20					
01		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2535	2	131	9	N	119	107	1			32					
*02		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2149	2	113	9	N	103	115	1			20					
-----																						
BURNETT 'H'													WELL #: 1A		RRCID -> 234558		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2335 - 5276	
09		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4299	2	361	9	N	328	324	1			181					
10		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7114	2	554	9	N	504	594	1			91					
11		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	3849	2	589	9	N	535	496	1			130					
12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3600	2	487	9	N	443	450	1			123					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	615	570	1			168					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	539	554	1			153					
-----																						
BURNETT													WELL #: 1A		RRCID -> 234560		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2255 - 5216	
09		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1540	2	33	9	N	30	27	1			17					
10		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2253	2	54	9	N	49	55	1			11					
11		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1209	2	63	9	N	57	52	1			16					
12		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1185	2	55	9	N	50	42	1			24					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	75	1			22					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	69	1			13					

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1251	2	28	9	N	14
10		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2117	2	52	9	N	9
11		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1120	2	59	9	N	14
12		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1128	2	52	9	N	22
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
-----												
BIGGS HORN												
WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902												
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-
-----												
OWEN												
WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154												
09		618 X	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	2
10		756 X	756	-0-	-0-	-0-	752	2	4	9	N	2
11		550 X	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	N	2
12		222 X	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3
01		134 X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2
*02		423 X	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	N	2
-----												
PHILLIPS, OTIS -C-												
WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PRITCHARD -B-												
WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523												
09		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3105	2	55	9	N	15
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3249	2	56	9	N	16
11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2975	2	73	9	N	28
12		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2402	2	48	9	N	23
01		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1581	2	45	9	N	13
*02		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	N	12
-----												
BURNETT -J-												
WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484												
09		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1339	2	30	9	N	15
10		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2173	2	52	9	N	9
11		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1135	2	61	9	N	14
12		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1121	2	52	9	N	22
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
-----												
HERRING -A-												
WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540												
09		107 X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1
10		135 X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	1
11		154 X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	1
12		119 X	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	N	1
01		140 X	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	1
*02		71 X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CHARLESS				WELL #:	5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2859 - 5380
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	961 X	961	-0-	-0-	-0-	929 2	32 9	N		29	22 1		15
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	909 2	32 9	N		29	27 1		17
11	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1034 2	54 9	N		49	51 1		15
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1028 2	66 9	N		60	55 1		20
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	451 2	50 9	N		45	54 1		11
*02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	630 2	56 9	N		51	53 1		9
-----													
G.W. DEAHL				WELL #:	8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541 - 5485
09	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N		-0-			-0-
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N		-0-			-0-
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N		-0-			-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
BARNHILL				WELL #:	4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3084 - 5810
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	766 2	3 9	N		3	3 1		2
10	581 X	581	-0-	-0-	-0-	578 2	3 9	N		3	3 1		2
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	564 2	4 9	N		4	4 1		2
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	N		1	1 1		2
01	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	N		1	2 1		1
*02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	483 2	4 9	N		4	3 1		2
-----													
BARNHILL				WELL #:	3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2924 - 5829
09	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N		-0-			-0-
10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	N		1	1 1		-0-
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	N		2	1 1		1
12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N		-0-			1
*01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N		-0-	1 1		-0-
*02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	N		1	1 1		-0-
-----													
DUNAWAY				WELL #:	1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2322 - 4273
09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2675 2	87 9	N		79	115 1		27
10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2780 2	80 9	N		73	73 1		27
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2380 2	103 9	N		94	77 1		44
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1100 2	89 9	N		81	114 1		11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		61	49 1		23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		129	78 1		74
-----													
LUXOR DUNAWAY				WELL #:	1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2253 - 4670
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3644 2	119 9	N		108	158 1		38
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3877 2	111 9	N		101	102 1		37
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3284 2	143 9	N		130	106 1		61
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1619 2	129 9	N		117	163 1		15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		29	30 1		14
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		158	90 1		82
-----													
BIVINS D				WELL #:	27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2437 - 5260
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 760218																	
BURNETT -G-																	
WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6050	2	490	9	N	445	440	1		238	
10		10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	9855	2	743	9	N	675	797	1		116	
11		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	5479	2	824	9	N	749	703	1		162	
12		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	4833	2	701	9	N	637	631	1		168	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	886	822	1		232	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	805	817	1		220	
-----																	
JOHNSON -D-																	
WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687																	
09		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2158	2	42	9	N	38	33	1		16	
10		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3452	2	74	9	N	67	72	1		11	
11		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1908	2	97	9	N	88	79	1		20	
12		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1615	2	74	9	N	67	58	1		29	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	143	1		37	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	139	1		21	
-----																	
BLASDEL																	
WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443																	
09		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1322	2	28	9	N	25	23	1		16	
10		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2229	2	54	9	N	49	54	1		11	
11		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1181	2	64	9	N	58	52	1		17	
12		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1214	2	55	9	N	50	42	1		25	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	80	1		24	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	73	1		14	
-----																	
DEAHL, C. E.																	
WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490																	
09		293 X	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5	4	1		1	
10		331 X	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5	5	1		1	
11		344 X	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10	9	1		2	
12		344 X	344	-0-	-0-	-0-	334	2	10	9	N	9	9	1		2	
01		294 X	294	-0-	-0-	-0-	280	2	14	9	N	13	13	1		2	
*02		282 X	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10	11	1		1	
-----																	
BURNETT 122																	
WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423																	
09		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2210	2	50	9	N	45	39	1		23	
10		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3614	2	89	9	N	81	90	1		14	
11		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1895	2	102	9	N	93	84	1		23	
12		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2007	2	92	9	N	84	71	1		36	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	132	1		36	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	124	1		20	
-----																	
J. M. MILLER																	
WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-				-0-	
12		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-				-0-	
01		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-				-0-	
*02		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-				-0-	
-----																	
LUCAS																	
WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970																	
09		750 X	750	-0-	-0-	-0-	737	2	13	9	N	12	11	1		4	
10		993 X	993	-0-	-0-	-0-	976	2	17	9	N	15	14	1		5	
11		978 X	978	-0-	-0-	-0-	955	2	23	9	N	21	17	1		9	
12		803 X	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15	15	1		9	
01		827 X	827	-0-	-0-	-0-	808	2	19	9	N	17	20	1		6	
*02		693 X	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14	15	1		5	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
STEWART		WELL #: 29A		RRCID -> 255325		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				
									BALANCE				
09	1680 X	644	-0-	-1036	-0-	633	2	11 9	N	10	10	1	3
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1566	2	25 9	N	23	17	1	9
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2159	2	54 9	N	49	37	1	21
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1990	2	40 9	N	36	36	1	21
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1627	2	39 9	N	35	44	1	12
02	2072 N	1323	-0-	-749	-0-	1294	2	29 9	N	26	28	1	10
-----													
SUMMERS		WELL #: 3		RRCID -> 255698		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810					
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11 9	N	10	9	1	2
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	511	2	10 9	N	9	9	1	2
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11 9	N	10	11	1	1
12	246 X	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8 9	N	7	7	1	1
01	137 X	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11 9	N	10	9	1	2
*02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	117	2	13 9	N	12	12	1	2
-----													
BIVINS A		WELL #: A 21		RRCID -> 259651		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #: 1A		RRCID -> 259869		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518					
09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2		N	-0-			-0-
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RUSSELL		WELL #: 5A		RRCID -> 260131		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225					
09	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6228	2	22 9	N	20	19	1	6
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2434	2	21 9	N	19	19	1	6
11	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1122	2	28 9	N	25	20	1	11
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3786	2	19 9	N	17	18	1	10
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1088	2	25 9	N	23	25	1	8
*02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25 9	N	23	23	1	8
-----													
BIVINS A		WELL #: A 22		RRCID -> 260181		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415					
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3646	2	124 9	N	113	87	1	59
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3677	2	131 9	N	119	111	1	67
11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3498	2	185 9	N	168	183	1	52
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3165	2	209 9	N	190	176	1	66
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2844	2	264 9	N	240	249	1	57
*02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2349	2	210 9	N	191	218	1	30
-----													
BIVINS A		WELL #: A 20		RRCID -> 261446		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642					
09	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5687	2	105 9	N	95	83	1	22
10	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5839	2	113 9	N	103	100	1	25
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5226	2	156 9	N	142	146	1	21
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4848	2	165 9	N	150	139	1	32
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1828	2	158 9	N	144	141	1	35
*02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1449	2	160 9	N	145	162	1	18

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT N UNIT		WELL #:		2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183 - 4595			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT AG UNIT		WELL #:		2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558 - 4557			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED E		WELL #:		2006H	RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2030 - 5200			
09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	4558	2	N	-0-			-0-
10	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	4696	2	N	-0-			-0-
11	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	4523	2	N	-0-			-0-
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	4589	2	N	-0-			-0-
01	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	4212	2	N	-0-			-0-
*02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	4334	2	N	-0-			-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		2089H	RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	2298 - 4350			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		2032H	RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2445 - 5270			
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED -C-		WELL #:		2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	1897 - 4482			
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	2134	2	N	-0-			-0-
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2588	2	N	-0-			-0-
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	2008	2	N	-0-			-0-
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2186	2	N	-0-			-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1987	2	N	-0-			-0-
*02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	1647	2	N	-0-			-0-
-----															
BRENT		WELL #:		3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	2622 - 5524			
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1289	2	N	-0-			-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	621	2	N	-0-			-0-
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1184	2	N	-0-			-0-
12	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1086	2	N	-0-			-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	109	2	N	-0-			-0-
*02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	702	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT I UNIT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN D															
WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865															
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	390	1	735	2	N	-0-			-0-
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	403	1	777	2	N	-0-			-0-
11	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	369	1	689	2	N	-0-			-0-
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	381	1	657	2	N	-0-			-0-
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	358	1	689	2	N	-0-			-0-
*02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	196	1	402	2	N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328															
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
10	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
*02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008															
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT ESTATE A															
WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811															
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-			-0-
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-			-0-
11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-			-0-
12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-			-0-
01	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-			-0-
*02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
-----															
ROCKWELL															
WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500															
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
*02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
-----															
NIELD D															
WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519															
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	180	1	1593	2	N	-0-			-0-
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	186	1	1588	2	N	-0-			-0-
11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	180	1	1540	2	N	-0-			-0-
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	186	1	1529	2	N	-0-			-0-
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	186	1	1537	2	N	-0-			-0-
*02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	114	1	863	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED JT				WELL #:	2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2424 - 3867
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	390 1	1491 2	N	-0-		-0-
10		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	403 1	1484 2	N	-0-		-0-
11		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	382 1	1319 2	N	-0-		-0-
12		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	403 1	1282 2	N	-0-		-0-
01		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	345 1	1265 2	N	-0-		-0-
*02		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	364 1	1462 2	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT AE UNIT				WELL #:	2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2133 - 4900
09		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-		-0-
10		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		-0-
11		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		-0-
12		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		-0-
01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
*02		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED				WELL #:	2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 2335 - 5100
09		906 X	906	-0-	-0-	-0-	360 1	546 2	N	-0-		-0-
10		950 X	950	-0-	-0-	-0-	360 1	590 2	N	-0-		-0-
11		960 X	960	-0-	-0-	-0-	360 1	600 2	N	-0-		-0-
12		976 X	976	-0-	-0-	-0-	372 1	604 2	N	-0-		-0-
01		818 X	818	-0-	-0-	-0-	372 1	446 2	N	-0-		-0-
*02		819 X	819	-0-	-0-	-0-	336 1	483 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-				WELL #:	6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 1980 - 5083
09		862 X	862	-0-	-0-	-0-	298 1	564 2	N	-0-		-0-
10		876 X	876	-0-	-0-	-0-	306 1	570 2	N	-0-		-0-
11		847 X	847	-0-	-0-	-0-	300 1	547 2	N	-0-		-0-
12		797 X	797	-0-	-0-	-0-	295 1	502 2	N	-0-		-0-
01		821 X	821	-0-	-0-	-0-	297 1	524 2	N	-0-		-0-
*02		768 X	768	-0-	-0-	-0-	280 1	488 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-				WELL #:	5039H	RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2266 - 4560
09		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	390 1	911 2	N	-0-		-0-
10		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	403 1	923 2	N	-0-		-0-
11		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	388 1	856 2	N	-0-		-0-
12		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	353 1	836 2	N	-0-		-0-
01		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	382 1	945 2	N	-0-		-0-
*02		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	342 1	953 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED -A-				WELL #:	2032H	RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2085 - 5100
09		890 X	890	-0-	-0-	-0-	146 1	744 2	N	-0-		-0-
10		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	310 1	1706 2	N	-0-		-0-
11		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	300 1	1570 2	N	-0-		-0-
12		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	303 1	1520 2	N	-0-		-0-
01		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	310 1	1439 2	N	-0-		-0-
*02		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	208 1	1055 2	N	-0-		-0-
-----												
BROWN B				WELL #:	3034H	RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2545 - 5088
09		593 X	593	-0-	-0-	-0-	165 1	428 2	N	-0-		-0-
10		474 X	474	-0-	-0-	-0-	123 1	351 2	N	-0-		-0-
11		461 X	461	-0-	-0-	-0-	131 1	330 2	N	-0-		-0-
12		637 X	637	-0-	-0-	-0-	183 1	454 2	N	-0-		-0-
01		548 X	548	-0-	-0-	-0-	148 1	400 2	N	-0-		-0-
*02		444 X	444	-0-	-0-	-0-	99 1	345 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
*02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-			-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	1		N	-0-			-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			-0-
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	1		N	-0-			-0-
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	1		N	-0-			-0-
*02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	1		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

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

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	176	1	403	2	N	-0-		-0-
10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	182	1	416	2	N	-0-		-0-
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	135	1	297	2	N	-0-		-0-
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	91	1	216	2	N	-0-		-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
*02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1538	2	7	9	N	6	5 1	2
10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4	5 1	1
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8	9	N	7	5 1	3
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	5	5 1	3
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	N	5	6 1	2
*02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3	4 1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT M UNIT		WELL #:	2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1805 - 4131	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2690 X	2690	-0-	-0-	2690 2		N	-0-		-0-
10		2578 X	2578	-0-	-0-	2578 2		N	-0-		-0-
11		2525 X	2525	-0-	-0-	2525 2		N	-0-		-0-
12		2480 X	2480	-0-	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
01		2301 X	2301	-0-	-0-	2301 2		N	-0-		-0-
*02		2043 X	2043	-0-	-0-	2043 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1922 - 4750	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1940 - 4875	
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
10	1209 N	986	-0-	-223	-0-	986 2		N	-0-		-0-
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
12	1209 N	115	-0-	-1094	-0-	115 2		N	-0-		-0-
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	695 2		N	-0-		-0-
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 1810 - 4770	
09	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2		N	-0-		-0-
10	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2		N	-0-		-0-
11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2		N	-0-		-0-
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714 2		N	-0-		-0-
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		N	-0-		-0-
*02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 2		N	-0-		-0-
-----											
JEFF		WELL #:	2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 - 3056	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT D		WELL #:	2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 - 4046	
09	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2		N	-0-		-0-
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		N	-0-		-0-
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2		N	-0-		-0-
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2		N	-0-		-0-
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2		N	-0-		-0-
*02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 - 4730	
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905 2		N	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-
12	992 N	713	-0-	-279	-0-	713 2		N	-0-		-0-
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	782 2		N	-0-		-0-
02	812 N	691	-0-	-121	-0-	691 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT AD UNIT		WELL #:		2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 - 4955
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT E UNIT		WELL #:		2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 - 4348
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 - 3305
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 - 4900
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 - 4800
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-	-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-	-0-	-0-
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 - 4800
09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 - 4800
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-	-0-	-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #: 2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF.	2075 - 4815	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT C UNIT				WELL #: 2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2096 - 4496	
09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
10	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
11	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
*02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: 2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2152 - 3550	
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
*02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: 2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2115 - 4850	
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
10	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
*02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
-----													
CARVER, H.W.				WELL #: 20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3110 - 3466	
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10 9	N	9	9 1		4
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6 9	N	5	8 1		1
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	943	2	18 9	N	16	14 1		3
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13 9	N	12	10 1		5
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9 9	N	8	10 1		3
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	517	2	10 9	N	9	8 1		4
-----													
BURNETT				WELL #: 2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF.	2198 - 4810	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
*02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: 2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	2195 - 4030	
09	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
10	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2		N	-0-			-0-
11	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2		N	-0-			-0-
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
01	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
*02	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT B UNIT		WELL #:		2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF.	2198 - 3587		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2148 - 4767
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2		N	-0-		-0-
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-		-0-
11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-		-0-
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-		-0-
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-		-0-
*02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-		-0-

KAYLA		WELL #:		1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3032 - 3152
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3176 - 3258
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEAHL CE		WELL #:		4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	1985 - 4708
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2160 - 2590
09	3600 X	3372	-0-	-228	-0-	3372	2		N	-0-		-0-
10	3689 X	3406	-0-	-283	-0-	3406	2		N	-0-		-0-
11	3570 X	3110	-0-	-460	-0-	3110	2		N	-0-		-0-
12	3658 X	2866	-0-	-792	-0-	2866	2		N	-0-		-0-
01	3503 X	2788	-0-	-715	-0-	2788	2		N	-0-		-0-
02	3136 X	1505	-0-	-1631	-0-	1505	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2180 - 2505
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-		-0-
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-		-0-
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-		-0-
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-		-0-
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-		-0-
02	2464 X	1905	-0-	-559	-0-	1905	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 - 2663	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	2054	-0-	-376	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1736	-0-	-403	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1310	-0-	-790	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	901	-0-	-1207	-0-	901	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	794	-0-	-942	-0-	794	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	707	-0-	-525	-0-	707	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #:	62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2122 - 2530	
09	1590 N	1217	-0-	-373	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1254	-0-	-216	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	897	-0-	-374	-0-	897	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	212	1	809	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	869	-0-	-307	-0-	151	1	718	2	N	-0-		-0-
-----													
FUQUA				WELL #:	19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2445 - 2800	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
-----													
BENNETT B				WELL #:	22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2462 - 2982	
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	390	1	1910	2	N	-0-		-0-
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	403	1	1913	2	N	-0-		-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	390	1	1811	2	N	-0-		-0-
12	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	403	1	1811	2	N	-0-		-0-
01	2325 N	1995	-0-	-330	-0-	403	1	1592	2	N	-0-		-0-
02	2044 N	2043	-0-	-1	-0-	364	1	1679	2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED 'B'				WELL #:	3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF. 2295 - 2821	
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-			-0-
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-			-0-
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			-0-
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2370 - 2825	
09	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1		N	-0-			-0-
-----													
SNEED F				WELL #:	33A	RRCID ->	282969	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2420 - 2820	
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	160	1	1261	2	N	-0-		-0-
10	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1474	-0-	-296	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1341	-0-	-271	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED				WELL #:	25A	RRCID ->	283060	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2250 - 2790	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-							-0-
10		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-							-0-
11		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SNEED 'B'				WELL #:	2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2280 - 2820	
09		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	386	1	2676	2	N	-0-	-0-
10		3007 X	2759	-0-	-248	-0-	330	1	2429	2	N	-0-	-0-
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	390	1	2652	2	N	-0-	-0-
12		3007 X	2332	-0-	-675	-0-	403	1	1929	2	N	-0-	-0-
01		3007 X	2079	-0-	-928	-0-	403	1	1676	2	N	-0-	-0-
02		2716 X	1980	-0-	-736	-0-	360	1	1620	2	N	-0-	-0-
-----													
SNEED JT				WELL #:	45D	RRCID ->	283243	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2334 - 3000	
09		2130 N	1758	-0-	-372	-0-	1758	2			N	-0-	-0-
10		2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1789	2			N	-0-	-0-
11		1920 N	1571	-0-	-349	-0-	1571	2			N	-0-	-0-
12		1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2			N	-0-	-0-
01		1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2			N	-0-	-0-
*02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	-0-
-----													
SNEED -A-				WELL #:	32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2240 - 2815	
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	380	1	1494	2	N	-0-	-0-
10		1860 N	1109	-0-	-751	-0-	223	1	886	2	N	-0-	-0-
11		1740 N	1663	-0-	-77	-0-	337	1	1326	2	N	-0-	-0-
12		1860 N	1232	-0-	-628	-0-	141	1	1091	2	N	-0-	-0-
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	146	1	1244	2	N	-0-	-0-
02		1540 N	1130	-0-	-410	-0-	230	1	900	2	N	-0-	-0-
-----													
SNEED -A-				WELL #:	21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2440 - 3216	
09		2040 N	1811	-0-	-229	-0-	203	1	1608	2	N	-0-	-0-
10		2077 N	1594	-0-	-483	-0-	1594	2			N	-0-	-0-
11		1830 N	1309	-0-	-521	-0-	1309	2			N	-0-	-0-
12		1860 N	1403	-0-	-457	-0-	1403	2			N	-0-	-0-
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	-0-
*02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #:	7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2450 - 2900	
09		1980 X	390	-0-	-1590	-0-	390	1			N	-0-	-0-
10		2015 N	401	-0-	-1614	-0-	401	1			N	-0-	-0-
11		1890 N	390	-0-	-1500	-0-	390	1			N	-0-	-0-
12		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	1			N	-0-	-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-	-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-	-0-
-----													
SNEED				WELL #:	3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2300 - 2965	
09		2190 N	1193	-0-	-997	-0-	1193	2			N	-0-	-0-
10		1984 N	1386	-0-	-598	-0-	1386	2			N	-0-	-0-
11		1950 N	1272	-0-	-678	-0-	1272	2			N	-0-	-0-
12		1240 N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-	-0-
01		1395 N	775	-0-	-620	-0-	775	2			N	-0-	-0-
*02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2460 -	3000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571 2			N	-0-			-0-
10		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444 2			N	-0-			-0-
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-			-0-
12		1612 N	1152	-0-	-460	-0-	1152 2			N	-0-			-0-
01		1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1210 2			N	-0-			-0-
02		1288 N	1020	-0-	-268	-0-	1020 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2351 -	3214	
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	556 1	2440 2		N	-0-			-0-
10		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	620 1	2460 2		N	-0-			-0-
11		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	544 1	2224 2		N	-0-			-0-
12		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	614 1	2382 2		N	-0-			-0-
01		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	578 1	2470 2		N	-0-			-0-
*02		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	534 1	2136 2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF. 2167 -	3054	
09		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-			-0-
10		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-			-0-
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2295 -	3000	
09		1770 N	1386	-0-	-384	-0-	1386 2			N	-0-			-0-
10		1705 N	1423	-0-	-282	-0-	1423 2			N	-0-			-0-
11		1680 N	1366	-0-	-314	-0-	1366 2			N	-0-			-0-
12		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408 2			N	-0-			-0-
01		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360 2			N	-0-			-0-
02		1288 N	1234	-0-	-54	-0-	1234 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2393 -	3150	
09		2520 X	2100	-0-	-420	-0-	2100 2			N	-0-			-0-
10		2604 X	2112	-0-	-492	-0-	2112 2			N	-0-			-0-
11		2520 X	2108	-0-	-412	-0-	2108 2			N	-0-			-0-
12		2511 X	2365	-0-	-146	-0-	2365 2			N	-0-			-0-
01		2449 X	2361	-0-	-88	-0-	2361 2			N	-0-			-0-
*02		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED				WELL #:	27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2290 -	3100	
09		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-			-0-
10		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			-0-
11		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-
01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2285 -	3010	
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	480 1	715 2		N	-0-			-0-
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	496 1	716 2		N	-0-			-0-
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	452 1	605 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	713	-0-	-527	-0-	285 1	428 2		N	-0-			-0-
01		1209 N	955	-0-	-254	-0-	278 1	677 2		N	-0-			-0-
*02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	311 1	730 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WALKER -A-		WELL #:		5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2278 -	3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2160 N	1341	-0-	-819	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
10		2046 N	1260	-0-	-786	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1595	-0-	-325	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
02		1484 N	1354	-0-	-130	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED		WELL #:		26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2210 -	3164	
09		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
10		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
11		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED F		WELL #:		50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2465 -	2900	
09		960 N	558	-0-	-402	-0-	128	1	N	-0-	430	2	-0-
10		992 N	620	-0-	-372	-0-	620	2	N	-0-			-0-
11		960 N	522	-0-	-438	-0-	522	2	N	-0-			-0-
12		589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2	N	-0-			-0-
01		620 N	391	-0-	-229	-0-	391	2	N	-0-			-0-
02		476 N	354	-0-	-122	-0-	354	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2272 -	2980	
09		4290 X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2	N	-0-			-0-
10		4433 X	4180	-0-	-253	-0-	4180	2	N	-0-			-0-
11		4290 X	3249	-0-	-1041	-0-	3249	2	N	-0-			-0-
12		4402 X	3950	-0-	-452	-0-	3950	2	N	-0-			-0-
01		4371 X	3576	-0-	-795	-0-	3576	2	N	-0-			-0-
02		3864 X	3417	-0-	-447	-0-	3417	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3315 -	3645	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3060 -	3270	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NUNLEY		WELL #:		183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2532 -	3023	
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1182	-0-	-616	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
12		1798 N	1326	-0-	-472	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1498	-0-	-126	-0-	1498	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DONALDSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	118	1	1486	2	N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-
*02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	96	1	512	2	N	-0-
-----												
BREYFOGLE												
WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325												
09		4920 X	3720	-0-	-1200	-0-	3720	2			N	-0-
10		5084 X	2687	-0-	-2397	-0-	2687	2			N	-0-
11		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-
12		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-
01		4588 X	3623	-0-	-965	-0-	88	1	3535	2	N	-0-
02		4760 X	4365	-0-	-395	-0-	84	1	4281	2	N	-0-
-----												
BREYFOGLE												
WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287												
09		4140 X	3177	-0-	-963	-0-	3177	2			N	-0-
10		4216 X	2764	-0-	-1452	-0-	2764	2			N	-0-
11		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-
12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-
01		4061 X	3301	-0-	-760	-0-	80	1	3221	2	N	-0-
02		4228 X	3823	-0-	-405	-0-	74	1	3749	2	N	-0-
-----												
BREYFOGLE												
WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214												
09		4530 X	3867	-0-	-663	-0-	3867	2			N	-0-
10		4216 X	2559	-0-	-1657	-0-	2559	2			N	-0-
11		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-
12		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-
01		4402 X	3433	-0-	-969	-0-	84	1	3349	2	N	-0-
02		4312 X	4156	-0-	-156	-0-	80	1	4076	2	N	-0-
-----												
LOR												
WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216												
09		3450 X	2944	-0-	-506	-0-	2944	2			N	-0-
10		2790 X	1532	-0-	-1258	-0-	1532	2			N	-0-
11		3390 X	3137	-0-	-253	-0-	3137	2			N	-0-
12		3503 X	2743	-0-	-760	-0-	2743	2			N	-0-
01		3503 X	1255	-0-	-2248	-0-	1255	2			N	-0-
02		2940 X	1944	-0-	-996	-0-	1944	2			N	-0-
-----												
STURDY												
WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450												
09		2400 X	2271	-0-	-129	-0-	2271	2			N	-0-
10		2697 N	1734	-0-	-963	-0-	1734	2			N	-0-
11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-
12		2356 N	2238	-0-	-118	-0-	2238	2			N	-0-
01		1736 N	452	-0-	-1284	-0-	452	2			N	-0-
02		2212 N	482	-0-	-1730	-0-	482	2			N	-0-
-----												
GOB												
WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107												
09		3270 X	2830	-0-	-440	-0-	2830	2			N	-0-
10		3038 X	2359	-0-	-679	-0-	2359	2			N	-0-
11		3120 X	2915	-0-	-205	-0-	2915	2			N	-0-
12		3224 X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			N	-0-
01		3224 X	2406	-0-	-818	-0-	2406	2			N	-0-
02		2716 X	2393	-0-	-323	-0-	2393	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2675 - 3117		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-			-0-
10		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			-0-
12		3379 X	2812	-0-	-567	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
01		3410 X	3009	-0-	-401	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
02		3080 X	2815	-0-	-265	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	2760 - 3173		
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1163	-0-	-217	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
02		1092 N	932	-0-	-160	-0-	932	2		N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2674 - 3082		
09		2340 X	1852	-0-	-488	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
10		2263 N	1730	-0-	-533	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
02		2072 N	1933	-0-	-139	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
-----														
STAN		WELL #:		233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2892 - 3326		
09		18533 X	5759	-0-	-12774	-0-	5759	2		N	-0-			-0-
10		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2		N	-0-			-0-
11		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
12		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2		N	-0-			-0-
01		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	107	1	4290	2	N	-0-		-0-
*02		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	100	1	5084	2	N	-0-		-0-
-----														
ETHELYN		WELL #:		272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2810 - 3320		
09		4230 X	3551	-0-	-679	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
10		4371 X	2701	-0-	-1670	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
11		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
12		3937 X	3900	-0-	-37	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
01		3937 X	2946	-0-	-991	-0-	72	1	2874	2	N	-0-		-0-
02		3892 X	3461	-0-	-431	-0-	67	1	3394	2	N	-0-		-0-
-----														
MATLOR		WELL #:		5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2588 - 2964		
09		3720 X	3415	-0-	-305	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
10		3844 X	682	-0-	-3162	-0-	682	2		N	-0-			-0-
11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
12		3751 X	3578	-0-	-173	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
01		3751 X	2585	-0-	-1166	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
02		3416 X	2749	-0-	-667	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED -B-		WELL #:		4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2351 - 2800		
09		3480 X	3040	-0-	-440	-0-	663	1	2377	2	N	-0-		-0-
10		3596 X	3073	-0-	-523	-0-	435	1	2638	2	N	-0-		-0-
11		3480 X	3293	-0-	-187	-0-	870	1	2423	2	N	-0-		-0-
12		3596 X	3346	-0-	-250	-0-	876	1	2470	2	N	-0-		-0-
01		3596 X	3383	-0-	-213	-0-	771	1	2612	2	N	-0-		-0-
02		3080 X	3067	-0-	-13	-0-	798	1	2269	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VENT				WELL #:	3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2525 -	2951
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2610 X	2070	-0-	-540	-0-	2070	2	N	-0-			-0-	
10	2108 N	956	-0-	-1152	-0-	956	2	N	-0-			-0-	
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-			-0-	
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-			-0-	
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			-0-	
02	2268 N	1919	-0-	-349	-0-	1919	2	N	-0-			-0-	
-----													
SNEED				WELL #:	27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2365 -	3100
09	2010 N	1880	-0-	-130	-0-	390	1	N	-0-			-0-	
10	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	403	1	N	-0-			-0-	
11	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	390	1	N	-0-			-0-	
12	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	401	1	N	-0-			-0-	
01	2015 N	1840	-0-	-175	-0-	403	1	N	-0-			-0-	
02	1764 N	1615	-0-	-149	-0-	355	1	N	-0-			-0-	
-----													
SNEED -C-				WELL #:	29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2504 -	2909
09	2400 X	1859	-0-	-541	-0-	390	1	N	-0-			-0-	
10	2356 N	1883	-0-	-473	-0-	403	1	N	-0-			-0-	
11	2310 N	1712	-0-	-598	-0-	381	1	N	-0-			-0-	
12	1922 N	1659	-0-	-263	-0-	393	1	N	-0-			-0-	
01	1891 N	1627	-0-	-264	-0-	403	1	N	-0-			-0-	
02	1596 N	1588	-0-	-8	-0-	334	1	N	-0-			-0-	
-----													
VENT				WELL #:	4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2658 -	3025
09	2520 X	2166	-0-	-354	-0-	2166	2	N	-0-			-0-	
10	1984 N	1047	-0-	-937	-0-	1047	2	N	-0-			-0-	
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-			-0-	
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-			-0-	
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			-0-	
02	2128 N	2065	-0-	-63	-0-	2065	2	N	-0-			-0-	
-----													
VENT				WELL #:	2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2677 -	3037
09	2580 X	2195	-0-	-385	-0-	2195	2	N	-0-			-0-	
10	1860 N	1013	-0-	-847	-0-	1013	2	N	-0-			-0-	
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-			-0-	
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-			-0-	
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-	
02	2212 N	2126	-0-	-86	-0-	2126	2	N	-0-			-0-	
-----													
SNEED 'B'				WELL #:	2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2279 -	3203
09	3960 X	864	-0-	-3096	-0-	864	1	N	-0-			-0-	
10	3968 X	852	-0-	-3116	-0-	852	1	N	-0-			-0-	
11	3780 X	860	-0-	-2920	-0-	860	1	N	-0-			-0-	
12	3906 X	888	-0-	-3018	-0-	888	1	N	-0-			-0-	
01	3906 X	899	-0-	-3007	-0-	899	1	N	-0-			-0-	
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	1	N	-0-			-0-	
-----													
EAKIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 2394 -	3385
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2	N	-0-			-0-	
10	744 N	388	-0-	-356	-0-	388	2	N	-0-			-0-	
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-750		N	-0-			-0-	
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-744		N	-0-			-0-	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-403		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #:	5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2124 - 2823
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2	N	-0-			-0-	
10	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2	N	-0-			-0-	
11	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2	N	-0-			-0-	
12	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2	N	-0-			-0-	
01	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2	N	-0-			-0-	
*02	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2	N	-0-			-0-	
-----													
BIVINS				WELL #:	4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2125 - 2847
09	3240 X	1945	-0-	-1295	-0-	1945	2	N	-0-			-0-	
10	3348 X	2768	-0-	-580	-0-	2768	2	N	-0-			-0-	
11	3030 X	2832	-0-	-198	-0-	2832	2	N	-0-			-0-	
12	2883 X	2711	-0-	-172	-0-	2711	2	N	-0-			-0-	
01	2759 X	2509	-0-	-250	-0-	2509	2	N	-0-			-0-	
02	2632 X	2316	-0-	-316	-0-	2316	2	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2399 - 2863
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-			-0-	
10	3069 N	2672	-0-	-397	-0-	2672	2	N	-0-			-0-	
11	2790 N	2251	-0-	-539	-0-	2251	2	N	-0-			-0-	
12	3007 N	1945	-0-	-1062	-0-	1945	2	N	-0-			-0-	
01	2666 N	1995	-0-	-671	-0-	1995	2	N	-0-			-0-	
02	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2770 - 2872
09	2160 N	2028	-0-	-132	-0-	2028	2	N	-0-			-0-	
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-			-0-	
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			-0-	
12	2108 N	1736	-0-	-372	-0-	1736	2	N	-0-			-0-	
01	2077 N	1718	-0-	-359	-0-	1718	2	N	-0-			-0-	
02	1764 N	1598	-0-	-166	-0-	1598	2	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2242 - 2902
09	2790 N	2589	-0-	-201	-0-	2589	2	N	-0-			-0-	
10	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-			-0-	
11	2580 N	2550	-0-	-30	-0-	2550	2	N	-0-			-0-	
12	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	2560	2	N	-0-			-0-	
01	2604 N	1877	-0-	-727	-0-	1877	2	N	-0-			-0-	
02	2380 N	179	-0-	-2201	-0-	179	2	N	-0-			-0-	
-----													
SNEED -C-				WELL #:	41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	859	1	1864	2	N	-0-	-0-	
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	876	1	1860	2	N	-0-	-0-	
11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	862	1	1635	2	N	-0-	-0-	
12	2821 X	2435	-0-	-386	-0-	874	1	1561	2	N	-0-	-0-	
01	2821 X	2506	-0-	-315	-0-	868	1	1638	2	N	-0-	-0-	
02	2548 X	2084	-0-	-464	-0-	735	1	1349	2	N	-0-	-0-	
-----													
SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968
09	2220 X	2081	-0-	-139	-0-	390	1	1691	2	N	-0-	-0-	
10	2294 N	2093	-0-	-201	-0-	403	1	1690	2	N	-0-	-0-	
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	383	1	1544	2	N	-0-	-0-	
12	2139 N	1730	-0-	-409	-0-	311	1	1419	2	N	-0-	-0-	
01	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	403	1	1656	2	N	-0-	-0-	
*02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	364	1	1482	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF. 2099 -	2769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 X	2949	-0-	-51	-0-	2949	2	N	-0-			-0-
10		3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
11		3000 X	2753	-0-	-247	-0-	2753	2	N	-0-			-0-
12		3100 X	2651	-0-	-449	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
01		3100 X	2857	-0-	-243	-0-	2857	2	N	-0-			-0-
02		2744 X	2236	-0-	-508	-0-	2236	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2051 -	2874	
09		3540 X	3284	-0-	-256	-0-	3284	2	N	-0-			-0-
10		3658 X	3049	-0-	-609	-0-	3049	2	N	-0-			-0-
11		3540 X	3183	-0-	-357	-0-	3183	2	N	-0-			-0-
12		3596 X	2690	-0-	-906	-0-	2690	2	N	-0-			-0-
01		3379 X	1885	-0-	-1494	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
02		3052 X	2529	-0-	-523	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 -	2881	
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
12		372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2	N	-0-			-0-
01		372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2	N	-0-			-0-
02		252 N	228	-0-	-24	-0-	228	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 -	2854	
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	993	-0-	-207	-0-	993	2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	904	-0-	-336	-0-	904	2	N	-0-			-0-
02		924 N	760	-0-	-164	-0-	760	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 -	3093	
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
02		1176 N	1025	-0-	-151	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 -	2818	
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1078	-0-	-272	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1130	-0-	-203	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
01		1302 N	810	-0-	-492	-0-	810	2	N	-0-			-0-
02		1008 N	795	-0-	-213	-0-	795	2	N	-0-			-0-
-----													
FEE		WELL #:		79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 -	2758	
09		2760 X	2451	-0-	-309	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
10		2697 N	2294	-0-	-403	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
11		2640 N	1896	-0-	-744	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
12		2542 N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
01		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-			-0-
*02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #:	5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 - 2708		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1560 X	1018	-0-	-542	-0-	1018 2			N	-0-			-0-
10		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456 2			N	-0-			-0-
11		1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1321 2			N	-0-			-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2			N	-0-			-0-
01		1457 N	1119	-0-	-338	-0-	1119 2			N	-0-			-0-
02		1232 N	940	-0-	-292	-0-	940 2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2632 - 3119		
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-			-0-
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2			N	-0-			-0-
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2			N	-0-			-0-
12		403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2			N	-0-			-0-
01		372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2			N	-0-			-0-
02		308 N	249	-0-	-59	-0-	249 2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2436 - 3181		
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			N	-0-			-0-
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2			N	-0-			-0-
11		1500 N	1119	-0-	-381	-0-	1119 2			N	-0-			-0-
12		1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1138 2			N	-0-			-0-
01		1271 N	126	-0-	-1145	-0-	126 2			N	-0-			-0-
02		1036 N	601	-0-	-435	-0-	601 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED				WELL #:	28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2180 - 2841		
09		3090 X	2486	-0-	-604	-0-	406 1	2080 2		N	-0-			-0-
10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	899 1	2299 2		N	-0-			-0-
11		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	853 1	2143 2		N	-0-			-0-
12		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	899 1	2187 2		N	-0-			-0-
01		3193 X	3060	-0-	-133	-0-	899 1	2161 2		N	-0-			-0-
02		2884 X	2821	-0-	-63	-0-	812 1	2009 2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED P				WELL #:	199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2108 - 3025		
09		3090 X	2769	-0-	-321	-0-	2769 2			N	-0-			-0-
10		3193 X	2714	-0-	-479	-0-	2714 2			N	-0-			-0-
11		3090 X	2298	-0-	-792	-0-	2298 2			N	-0-			-0-
12		2976 X	2346	-0-	-630	-0-	2346 2			N	-0-			-0-
01		2976 X	2011	-0-	-965	-0-	2011 2			N	-0-			-0-
02		2576 X	1910	-0-	-666	-0-	1910 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED				WELL #:	23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2362 - 2911		
09		4920 X	4462	-0-	-458	-0-	870 1	3592 2		N	-0-			-0-
10		4898 X	4468	-0-	-430	-0-	899 1	3569 2		N	-0-			-0-
11		4710 X	4242	-0-	-468	-0-	863 1	3379 2		N	-0-			-0-
12		4867 X	3593	-0-	-1274	-0-	819 1	2774 2		N	-0-			-0-
01		4681 X	3703	-0-	-978	-0-	899 1	2804 2		N	-0-			-0-
02		4172 X	2998	-0-	-1174	-0-	812 1	2186 2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON				WELL #:	95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2085 - 2913		
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2			N	-0-			-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2			N	-0-			-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-			-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66 2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF.	2182 - 2766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3690 X	2151	-0-	-1539	-0-	2151 2		N	-0-			-0-
10		3813 X	2740	-0-	-1073	-0-	2740 2		N	-0-			-0-
11		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
12		3162 X	2845	-0-	-317	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
01		2759 X	2517	-0-	-242	-0-	2517 2		N	-0-			-0-
02		3024 X	2554	-0-	-470	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
-----													
READ		WELL #:		1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2192 - 3151	
09		2970 X	2600	-0-	-370	-0-	2600 2		N	-0-			-0-
10		3069 X	2829	-0-	-240	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2263	-0-	-587	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
01		2945 X	2328	-0-	-617	-0-	2328 2		N	-0-			-0-
02		2548 X	1702	-0-	-846	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2069 - 2705	
09		2640 X	1715	-0-	-925	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
10		2573 N	2565	-0-	-8	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
11		2490 N	2338	-0-	-152	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
12		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
01		2573 N	1963	-0-	-610	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
02		2184 N	1617	-0-	-567	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2235 - 2806	
09		1200 N	876	-0-	-324	-0-	876 2		N	-0-			-0-
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1022	-0-	-218	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
02		1036 N	837	-0-	-199	-0-	837 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2173 - 2772	
09		5070 X	3161	-0-	-1909	-0-	3161 2		N	-0-			-0-
10		5239 X	3395	-0-	-1844	-0-	3395 2		N	-0-			-0-
11		4230 X	3103	-0-	-1127	-0-	3103 2		N	-0-			-0-
12		3906 X	3084	-0-	-822	-0-	3084 2		N	-0-			-0-
01		3689 X	2718	-0-	-971	-0-	2718 2		N	-0-			-0-
02		3080 X	2644	-0-	-436	-0-	2644 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2120 - 2722	
09		10620 X	6686	-0-	-3934	-0-	6686 2		N	-0-			-0-
10		10974 X	6457	-0-	-4517	-0-	6457 2		N	-0-			-0-
11		9030 X	5812	-0-	-3218	-0-	5812 2		N	-0-			-0-
12		8246 X	5688	-0-	-2558	-0-	5688 2		N	-0-			-0-
01		7502 X	5275	-0-	-2227	-0-	5275 2		N	-0-			-0-
02		6244 X	4782	-0-	-1462	-0-	4782 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2326 - 2891	
09		1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1131	-0-	-219	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1105	-0-	-228	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
01		1271 N	912	-0-	-359	-0-	912 2		N	-0-			-0-
*02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #:	29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 2259 - 2884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1650 X	1562	-0-	-88	-0-	1562 3	N	-0-	-0-	
10		1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478 3	N	-0-	-0-	
11		1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356 3	N	-0-	-0-	
12		1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378 3	N	-0-	-0-	
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-	-0-	
02		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:	40B	RRCID ->	290335	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2208 - 2648	
09		1110 N	210	-0-	-900	-0-	210 3	N	-0-	-0-	
10		1426 N	9	-0-	-1417	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-	-0-	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:	A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF. 1954 - 2703	
09		2730 X	2502	-0-	-228	-0-	2502 2	N	-0-	-0-	
10		2697 N	2510	-0-	-187	-0-	2510 2	N	-0-	-0-	
11		2580 N	2377	-0-	-203	-0-	2377 2	N	-0-	-0-	
12		2573 N	2411	-0-	-162	-0-	2411 2	N	-0-	-0-	
01		2511 N	2262	-0-	-249	-0-	2262 2	N	-0-	-0-	
02		2212 N	2116	-0-	-96	-0-	2116 2	N	-0-	-0-	
-----											
COON, R. S.		WELL #:	16D	RRCID ->	290783	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2390 - 3220	
09		9450 X	3408	-0-	-6042	-0-	234 1	3174 2	N	-0-	
10		5270 X	2805	-0-	-2465	-0-	162 1	2643 2	N	-0-	
11		5100 X	3589	-0-	-1511	-0-	259 1	3330 2	N	-0-	
12		5270 X	3795	-0-	-1475	-0-	251 1	3544 2	N	-0-	
01		4247 X	2641	-0-	-1606	-0-	196 1	2445 2	N	-0-	
02		3360 X	1837	-0-	-1523	-0-	91 1	1746 2	N	-0-	
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2335 - 2817	
09		7800 X	2660	-0-	-5140	-0-	2660 2		N	-0-	
10		4898 X	2183	-0-	-2715	-0-	2183 2		N	-0-	
11		3960 X	3032	-0-	-928	-0-	360 1	2672 2	N	-0-	
12		3441 X	2922	-0-	-519	-0-	372 1	2550 2	N	-0-	
01		3441 X	2525	-0-	-916	-0-	367 1	2158 2	N	-0-	
02		2828 X	2301	-0-	-527	-0-	184 1	2117 2	N	-0-	
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF. 2344 - 2811	
09		7800 X	5350	-0-	-2450	-0-	5350 2		N	-0-	
10		8060 X	3859	-0-	-4201	-0-	3859 2		N	-0-	
11		7050 X	4485	-0-	-2565	-0-	4485 2		N	-0-	
12		6231 X	4183	-0-	-2048	-0-	4183 2		N	-0-	
01		5704 X	3645	-0-	-2059	-0-	3645 2		N	-0-	
02		4984 X	3893	-0-	-1091	-0-	3893 2		N	-0-	
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	7C	RRCID ->	290853	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2280 - 2847	
09		7650 X	4398	-0-	-3252	-0-	357 1	4041 2	N	-0-	
10		7905 X	3070	-0-	-4835	-0-	224 1	2846 2	N	-0-	
11		5070 X	3893	-0-	-1177	-0-	340 1	3553 2	N	-0-	
12		5239 X	3162	-0-	-2077	-0-	317 1	2845 2	N	-0-	
01		4867 X	3852	-0-	-1015	-0-	330 1	3522 2	N	-0-	
02		4116 X	3225	-0-	-891	-0-	246 1	2979 2	N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COON, R. S.		WELL #:		16A	RRCID ->	290929	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2512 - 3239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7500 X	3673	-0-	-3827	-0-	236 1	3437 2	N	-0-			-0-
10		6417 X	2729	-0-	-3688	-0-	180 1	2549 2	N	-0-			-0-
11		4440 X	3786	-0-	-654	-0-	270 1	3516 2	N	-0-			-0-
12		4588 X	3384	-0-	-1204	-0-	279 1	3105 2	N	-0-			-0-
01		4588 X	3109	-0-	-1479	-0-	242 1	2867 2	N	-0-			-0-
02		3528 X	2515	-0-	-1013	-0-	220 1	2295 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED P		WELL #:		3D	RRCID ->	291012	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2243 - 3144	
09		6720 X	1402	-0-	-5318	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1467	-0-	-486	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
12		1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
01		1457 N	1137	-0-	-320	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
02		1260 N	966	-0-	-294	-0-	966 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		72B	RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2286 - 2826	
09		6240 X	4868	-0-	-1372	-0-	4868 2		N	-0-			-0-
10		6448 X	3495	-0-	-2953	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
11		5820 X	4799	-0-	-1021	-0-	4799 2		N	-0-			-0-
12		5394 X	4597	-0-	-797	-0-	4597 2		N	-0-			-0-
01		5208 X	4277	-0-	-931	-0-	4277 2		N	-0-			-0-
02		4536 X	3460	-0-	-1076	-0-	3460 2		N	-0-			-0-
-----													
GOBER		WELL #:		16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2596 - 3039	
09		10920 X	3661	-0-	-7259	-0-	101 1	3560 2	N	-0-			-0-
10		7967 X	7255	-0-	-712	-0-	185 1	7070 2	N	-0-			-0-
11		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	266 1	7670 2	N	-0-			-0-
12		7502 X	5705	-0-	-1797	-0-	178 1	5527 2	N	-0-			-0-
01		7254 X	7008	-0-	-246	-0-	251 1	6757 2	N	-0-			-0-
02		7196 X	4915	-0-	-2281	-0-	169 1	4746 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T. 'W'		WELL #:		13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2443 - 2877	
09		6420 X	3454	-0-	-2966	-0-	270 1	3184 2	N	-0-			-0-
10		5146 X	1979	-0-	-3167	-0-	167 1	1812 2	N	-0-			-0-
11		4320 X	3030	-0-	-1290	-0-	238 1	2792 2	N	-0-			-0-
12		4123 X	2736	-0-	-1387	-0-	215 1	2521 2	N	-0-			-0-
01		3813 X	2802	-0-	-1011	-0-	215 1	2587 2	N	-0-			-0-
02		3220 X	1549	-0-	-1671	-0-	170 1	1379 2	N	-0-			-0-
-----													
GOBER		WELL #:		15B	RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2586 - 2995	
09		7920 X	6260	-0-	-1660	-0-	270 1	5990 2	N	-0-			-0-
10		5983 X	3960	-0-	-2023	-0-	185 1	3775 2	N	-0-			-0-
11		5790 X	4833	-0-	-957	-0-	270 1	4563 2	N	-0-			-0-
12		5983 X	3563	-0-	-2420	-0-	167 1	3396 2	N	-0-			-0-
01		5983 X	4372	-0-	-1611	-0-	234 1	4138 2	N	-0-			-0-
02		5404 X	3515	-0-	-1889	-0-	185 1	3330 2	N	-0-			-0-
-----													
SCHLEE		WELL #:		271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2820 - 3326	
09		11040 X	5516	-0-	-5524	-0-	257 1	5259 2	N	-0-			-0-
10		8215 X	3798	-0-	-4417	-0-	171 1	3627 2	N	-0-			-0-
11		7950 X	5541	-0-	-2409	-0-	270 1	5271 2	N	-0-			-0-
12		6789 X	4916	-0-	-1873	-0-	275 1	4641 2	N	-0-			-0-
01		6789 X	4108	-0-	-2681	-0-	222 1	3886 2	N	-0-			-0-
02		5180 X	4088	-0-	-1092	-0-	209 1	3879 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2779 -	3331
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8400 X	4595	-0-	-3805	-0-	4595	2		N	-0-		-0-
10	5115 X	2882	-0-	-2233	-0-	2882	2		N	-0-		-0-
11	4950 X	4355	-0-	-595	-0-	4355	2		N	-0-		-0-
12	5053 X	3963	-0-	-1090	-0-	3963	2		N	-0-		-0-
01	4743 X	2728	-0-	-2015	-0-	2728	2		N	-0-		-0-
02	4284 X	3195	-0-	-1089	-0-	3195	2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF. 2858 -	3342
09	12360 X	6992	-0-	-5368	-0-	266	1	6726	2	N	-0-	-0-
10	11222 X	3801	-0-	-7421	-0-	171	1	3630	2	N	-0-	-0-
11	10860 X	6230	-0-	-4630	-0-	270	1	5960	2	N	-0-	-0-
12	8339 X	6201	-0-	-2138	-0-	268	1	5933	2	N	-0-	-0-
01	8339 X	4935	-0-	-3404	-0-	199	1	4736	2	N	-0-	-0-
02	6524 X	6156	-0-	-368	-0-	201	1	5955	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		1B	RRCID ->	291170	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2257 -	3015
09	7950 X	4595	-0-	-3355	-0-	4595	2		N	-0-		-0-
10	8215 X	3061	-0-	-5154	-0-	3061	2		N	-0-		-0-
11	7950 X	4600	-0-	-3350	-0-	4600	2		N	-0-		-0-
12	6448 X	3663	-0-	-2785	-0-	3663	2		N	-0-		-0-
01	5332 X	3737	-0-	-1595	-0-	3737	2		N	-0-		-0-
02	4284 X	3281	-0-	-1003	-0-	3281	2		N	-0-		-0-
-----												
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273A	RRCID ->	291204	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2787 -	3326
09	8550 X	266	-0-	-8284	-0-	266	1		N	-0-		-0-
10	8835 X	152	-0-	-8683	-0-	152	1		N	-0-		-0-
11	8550 X	270	-0-	-8280	-0-	270	1		N	-0-		-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-		-0-
01	279 X	185	-0-	-94	-0-	185	1		N	-0-		-0-
*02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	182	1	3580	2	N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		230B	RRCID ->	291205	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2814 -	3290
09	8400 X	5260	-0-	-3140	-0-	257	1	5003	2	N	-0-	-0-
10	8680 X	3139	-0-	-5541	-0-	153	1	2986	2	N	-0-	-0-
11	8400 X	4445	-0-	-3955	-0-	252	1	4193	2	N	-0-	-0-
12	6045 X	4152	-0-	-1893	-0-	279	1	3873	2	N	-0-	-0-
01	5425 X	3428	-0-	-1997	-0-	217	1	3211	2	N	-0-	-0-
02	4900 X	1729	-0-	-3171	-0-	90	1	1639	2	N	-0-	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		S 2	RRCID ->	291223	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2005 -	2582
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-		-0-
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-		-0-
11	4050 X	2298	-0-	-1752	-0-	2298	2		N	-0-		-0-
12	2635 X	2233	-0-	-402	-0-	2233	2		N	-0-		-0-
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-		-0-
*02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		S 6	RRCID ->	291403	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 1993 -	2475
09	9602 X	3586	-0-	-6016	-0-	3586	2		N	-0-		-0-
10	6169 X	3648	-0-	-2521	-0-	3648	2		N	-0-		-0-
11	5970 X	2003	-0-	-3967	-0-	2003	2		N	-0-		-0-
12	6169 X	1910	-0-	-4259	-0-	1910	2		N	-0-		-0-
01	3720 X	1750	-0-	-1970	-0-	1750	2		N	-0-		-0-
02	3360 X	1647	-0-	-1713	-0-	1647	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	291487	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2046 - 2623		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0	4874	-0-	4874	15281	4874 2		N	-0-			-0-
10		20033 X	4752	-0-	-15281	-0-	4752 2		N	-0-			-0-
11		6810 X	4419	-0-	-2391	-0-	4419 2		N	-0-			-0-
12		7037 X	4374	-0-	-2663	-0-	4374 2		N	-0-			-0-
01		7037 X	3466	-0-	-3571	-0-	3466 2		N	-0-			-0-
02		6356 X	4382	-0-	-1974	-0-	4382 2		N	-0-			-0-
-----													
FEE		WELL #:		S 3	RRCID ->	291503	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2120 - 2770		
09		0	5217	-0-	5217	14298	5217 2		N	-0-		-0-	
10		19288 X	4990	-0-	-14298	-0-	4990 2		N	-0-		-0-	
11		6930 X	4497	-0-	-2433	-0-	4497 2		N	-0-		-0-	
12		7161 X	3739	-0-	-3422	-0-	3739 2		N	-0-		-0-	
01		7161 X	3346	-0-	-3815	-0-	3346 2		N	-0-		-0-	
02		6468 X	3540	-0-	-2928	-0-	3540 2		N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS		WELL #:		S 5	RRCID ->	291521	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2210 - 2751		
09		0 W	3586	-0-	3586	13940	3586 3		N	-0-		-0-	
10		0 W	3648	-0-	3648	17588	3648 3		N	-0-		-0-	
11		0 W	3262	-0-	3262	20850	3262 3		N	-0-		-0-	
12		0 W	2991	-0-	2991	23841	2991 2		N	-0-		-0-	
01		0 W	2529	-0-	2529	26370	2529 2		N	-0-		-0-	
*02		28860 X	2490	-0-	-26370	-0-	2490 2		N	-0-		-0-	
-----													
FEE		WELL #:		S 1	RRCID ->	291659	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2120 - 2623		
09		0	4067	-0-	4067	13079	4067 2		N	-0-		-0-	
10		0	3871	-0-	3871	16950	3871 2		N	-0-		-0-	
11		20322 X	3372	-0-	-16950	-0-	3372 2		N	-0-		-0-	
12		7409 X	2870	-0-	-4539	-0-	2870 2		N	-0-		-0-	
01		7409 X	3970	-0-	-3439	-0-	3970 2		N	-0-		-0-	
02		6692 X	3651	-0-	-3041	-0-	3651 2		N	-0-		-0-	
-----													
FEE		WELL #:		S 2	RRCID ->	291751	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2004 - 2714		
09		0	4539	-0-	4539	8742	4539 2		N	-0-		-0-	
10		0	4819	-0-	4819	13561	4819 2		N	-0-		-0-	
11		17870 X	4309	-0-	-13561	-0-	4309 2		N	-0-		-0-	
12		6510 X	3881	-0-	-2629	-0-	3881 2		N	-0-		-0-	
01		6510 X	3410	-0-	-3100	-0-	3410 2		N	-0-		-0-	
02		5880 X	3609	-0-	-2271	-0-	3609 2		N	-0-		-0-	
-----													
READ		WELL #:		S 1	RRCID ->	291810	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2105 - 3111		
09		0	6292	-0-	6292	7661	6292 3		N	-0-		-0-	
10		0	5472	-0-	5472	13133	5472 3		N	-0-		-0-	
11		0	4771	-0-	4771	17904	4771 3		N	-0-		-0-	
12		22613 X	4709	-0-	-17904	-0-	4709 3		N	-0-		-0-	
01		8618 X	4337	-0-	-4281	-0-	4337 3		N	-0-		-0-	
02		7784 X	3046	-0-	-4738	-0-	3046 2		N	-0-		-0-	
-----													
READ		WELL #:		S 3	RRCID ->	291815	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2179 - 3148		
09		0	3488	-0-	3488	3488	3488 3		N	-0-		-0-	
10		0	7298	-0-	7298	10786	7298 3		N	-0-		-0-	
11		0	5924	-0-	5924	16710	5924 3		N	-0-		-0-	
12		22197 X	5487	-0-	-16710	-0-	5487 3		N	-0-		-0-	
01		7254 X	4580	-0-	-2674	-0-	4580 3		N	-0-		-0-	
02		6552 X	3538	-0-	-3014	-0-	3538 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED P				WELL #: S 5	RRCID -> 291816	COMPL. DATE 07/08/2021	TOTAL DEPTH 3158	PERF. 2301	- 3158				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE						AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0	6496	-0-	6496	7408	6496	3		N	-0-			-0-
10	0	5316	-0-	5316	12724	5316	3		N	-0-			-0-
11	0	4511	-0-	4511	17235	4511	3		N	-0-			-0-
12	21682 X	4447	-0-	-17235	-0-	4447	3		N	-0-			-0-
01	9052 X	2919	-0-	-6133	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
02	8176 X	3289	-0-	-4887	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P				WELL #: S 1	RRCID -> 291825	COMPL. DATE 07/17/2021	TOTAL DEPTH 2696	PERF. 2325	- 2696				
09	0	3989	-0-	3989	8289	3989	3		N	-0-			-0-
10	0	3206	-0-	3206	11495	3206	3		N	-0-			-0-
11	0	2785	-0-	2785	14280	2785	3		N	-0-			-0-
12	16730 X	2450	-0-	-14280	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
01	8618 X	1562	-0-	-7056	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
02	7784 X	2054	-0-	-5730	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #: 43A	RRCID -> 292006	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2330	- 2932				
09	0	2964	-0-	2964	2964	280	1	2684	3	N	-0-		-0-
10	0	4007	-0-	4007	6971	372	1	3635	3	N	-0-		-0-
11	0	3299	-0-	3299	10270	360	1	2939	3	N	-0-		-0-
12	0	2878	-0-	2878	13148	362	1	2516	3	N	-0-		-0-
01	0	2633	-0-	2633	15781	352	1	2281	3	N	-0-		-0-
02	0 W	2252	-0-	2252	18033	336	1	1916	2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #: 46C	RRCID -> 292029	COMPL. DATE 08/13/2021	TOTAL DEPTH 3119	PERF. 2286	- 3119				
09	0	3544	-0-	3544	3544	360	1	3184	3	N	-0-		-0-
10	0	2654	-0-	2654	6198	372	1	2282	3	N	-0-		-0-
11	0	2370	-0-	2370	8568	360	1	2010	3	N	-0-		-0-
12	0	2159	-0-	2159	10727	348	1	1811	3	N	-0-		-0-
01	0	1900	-0-	1900	12627	347	1	1553	3	N	-0-		-0-
*02	14344 X	1717	-0-	-12627	-0-	294	1	1423	2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED				WELL #: 44A	RRCID -> 292038	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 2347	- 2957				
09	0	3372	-0-	3372	3372	288	1	3084	3	N	-0-		-0-
10	0	6017	-0-	6017	9389	299	1	5718	3	N	-0-		-0-
11	0	4310	-0-	4310	13699	4310	3		N	-0-			-0-
12	0	4060	-0-	4060	17759	209	1	3851	3	N	-0-		-0-
01	0	3471	-0-	3471	21230	341	1	3130	3	N	-0-		-0-
*02	24742 X	3512	-0-	-21230	-0-	336	1	3176	2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #: 41A	RRCID -> 292039	COMPL. DATE 09/15/2021	TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2349	- 2941				
09	0	2272	-0-	2272	2272	240	1	2032	3	N	-0-		-0-
10	0	7244	-0-	7244	9516	372	1	6872	3	N	-0-		-0-
11	0	5959	-0-	5959	15475	355	1	5604	3	N	-0-		-0-
12	0	5150	-0-	5150	20625	360	1	4790	3	N	-0-		-0-
01	0	4543	-0-	4543	25168	369	1	4174	3	N	-0-		-0-
*02	28973 X	3805	-0-	-25168	-0-	336	1	3469	2	N	-0-		-0-
-----													
SPURLOCK				WELL #: 10	RRCID -> 292051	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 2913	- 3080				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	1716 X	NO RPT	-0-	-1716	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
SNEED													WELL #: 44C		RRCID -> 292052		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2332 - 2970	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
09		0	2456	-0-	-0-	2456	2456	279	1	2177	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
10		0	5566	-0-	-0-	5566	8022	372	1	5194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		0	4467	-0-	-0-	4467	12489	360	1	4107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		0	3816	-0-	-0-	3816	16305	369	1	3447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		0	3968	-0-	-0-	3968	20273	372	1	3596	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
02		0 W	3384	-0-	-0-	3384	23657	336	1	3048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
-----																						
SNEED P													WELL #: S 7		RRCID -> 292053		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 1935 - 2895	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
02		1742 X	830	-0-	-0-	-912	-0-	830	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
-----																						
SNEED JT													WELL #: 45B		RRCID -> 292054		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 3034		PERF. 2329 - 3034	
09		0	3930	-0-	-0-	3930	3930	270	1	3660	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
10		0	5783	-0-	-0-	5783	9713	371	1	5412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		0	4680	-0-	-0-	4680	14393	350	1	4330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		0	4358	-0-	-0-	4358	18751	364	1	3994	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		0	4296	-0-	-0-	4296	23047	361	1	3935	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
*02		26586 X	3539	-0-	-0-	-23047	-0-	336	1	3203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
-----																						
SNEED -C-													WELL #: 46A		RRCID -> 292055		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2279 - 3140	
09		0	2663	-0-	-0-	2663	2663	360	1	2303	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
10		0	2522	-0-	-0-	2522	5185	372	1	2150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		0	2249	-0-	-0-	2249	7434	360	1	1889	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		0	2186	-0-	-0-	2186	9620	348	1	1838	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		0	2042	-0-	-0-	2042	11662	347	1	1695	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
*02		13010 X	1348	-0-	-0-	-11662	-0-	216	1	1132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
-----																						
SNEED													WELL #: 24B		RRCID -> 292056		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2304 - 2867	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
10		0	5510	-0-	-0-	5510	5510	363	1	5147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		0	3706	-0-	-0-	3706	9216	342	1	3364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		0	3362	-0-	-0-	3362	12578	354	1	3008	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		0	3130	-0-	-0-	3130	15708	372	1	2758	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
*02		18428 X	2720	-0-	-0-	-15708	-0-	282	1	2438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
-----																						
SNEED -C-													WELL #: 7B		RRCID -> 292062		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 2874		PERF. 2411 - 2874	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
10		0	5209	-0-	-0-	5209	5209	5209	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		0	4067	-0-	-0-	4067	9276	359	1	3708	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		0	3326	-0-	-0-	3326	12602	346	1	2980	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		0	3034	-0-	-0-	3034	15636	372	1	2662	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
*02		18337 X	2701	-0-	-0-	-15636	-0-	336	1	2365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
-----																						
SNEED													WELL #: 25B		RRCID -> 292063		COMPL. DATE 09/25/2021		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2158 - 2733	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
10		0	6448	-0-	-0-	6448	6448	372	1	6076	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		0	4876	-0-	-0-	4876	11324	310	1	4566	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		0	3855	-0-	-0-	3855	15179	324	1	3531	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		0	3618	-0-	-0-	3618	18797	295	1	3323	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
*02		22310 X	3513	-0-	-0-	-18797	-0-	336	1	3177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -A-		WELL #:		21B	RRCID ->	292084	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2345 -	3145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	240	-0-	240	240	240	1			N	-0-			-0-
10	0	5209	-0-	5209	5449	370	1	4839	3	N	-0-			-0-
11	0	3729	-0-	3729	9178	348	1	3381	3	N	-0-			-0-
12	0	3443	-0-	3443	12621	355	1	3088	3	N	-0-			-0-
01	0	2951	-0-	2951	15572	260	1	2691	3	N	-0-			-0-
*02	18675 X	3103	-0-	-15572	-0-	242	1	2861	2	N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		S 7	RRCID ->	292145	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2474 -	3525		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		S 8	RRCID ->	292163	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2916 -	3289		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		S 9	RRCID ->	292176	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2265 -	3000		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SULLIVAN - WELLS FEE, SULLIVAN		WELL #:		828720 101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2846 -	3080		
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-			-0-
10	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
01	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
*02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
-----														
FEE, SULLIVAN		WELL #:		102	RRCID ->	282492	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2813 -	3200		
09	2460 X	2288	-0-	-172	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
10	2480 N	1931	-0-	-549	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
11	2070 N	1646	-0-	-424	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
*02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
-----														
TBH, LLC FEE LAND		WELL #:		840296 1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
10	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
*02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 TOP O' TEXAS PRODUCTION CO. 862546  
 HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606  
 JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
10	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

09	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
*02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980  
 DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
11	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

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

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BURNETT -C-		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.//	865980								
		WELL #:	3	RRCID ->	091517	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 - 2900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-		-0-
10	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		N	-0-		-0-
11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
*02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, ARLIE		WELL #:	3	RRCID ->	213031	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3510 - 3675	
09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-		-0-
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-		-0-
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-		-0-
*02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
-----											
MARVIN		WELL #:	2	RRCID ->	216369	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2750 - 3200	
09	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-		-0-
11	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		-0-
12	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
*02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
-----											
THATEN		WELL #:	2	RRCID ->	217368	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3338 - 3577	
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
*02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
-----											
DALE		WELL #:	2	RRCID ->	217373	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3326 - 3620	
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
*02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
-----											
MASS		WELL #:	2	RRCID ->	220202	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3176 - 3408	
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
11	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
*02	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
-----											
LOVE		WELL #:	3	RRCID ->	230410	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3340 - 3550	
09	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-		-0-
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		-0-
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		-0-
*02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MARNI		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3490 - 3658	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2746 - 3100	
09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-	-0-	-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-
11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2743 - 3100	
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RAY		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2739 - 3100	
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3234 - 3500	
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2518 - 2910	
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3030 - 3260	
09	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFOUR		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3286	-	3550			
09	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
*02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
-----												
PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3042	-	3400			
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
11	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
*02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
-----												
CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID -> 264789	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2808	-	3200			
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
10	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
12	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
01	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
*02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
-----												
CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 266506	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2958	-	3300			
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
01	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
*02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
-----												
BRI		WELL #: 1R		RRCID -> 266560	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3412	-	3600			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MEIER CHARLES		WELL #: 1R		RRCID -> 266567	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 3043	PERF. 2725	-	3043			
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
12	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
*02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
-----												
MIXON		WELL #: 1R		RRCID -> 266948	COMPL. DATE 10/14/2011	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3050	-	3275			
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
*02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CARVE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-
12	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-
01	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INA		WELL #: 1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550			
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-	-0-	-0-
11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BALFOUR		WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500			
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BALFOUR		WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500			
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INA		WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550			
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-	-0-	-0-
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BALFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160			
09	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BOOHER, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250			
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-	-0-
10	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-	-0-	-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-	-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
SHELLBURG-251-		WELL #:		3	RRCID ->	279656	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2842 - 3210				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		1260	3			N	-0-			-0-
10	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-		1012	3			N	-0-			-0-
11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-		1126	3			N	-0-			-0-
12	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-		1108	3			N	-0-			-0-
01	970 X	970	-0-	-0-	-0-		970	3			N	-0-			-0-
*02	950 X	950	-0-	-0-	-0-		950	3			N	-0-			-0-

STALLWITZ		WELL #:		3	RRCID ->	279858	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3400				
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	3			N	-0-			-0-
10	465 N	196	-0-	-269	-0-		196	3			N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	3			N	-0-			-0-
12	558 N	492	-0-	-66	-0-		492	3			N	-0-			-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-		127	3			N	-0-			-0-
02	560 N	345	-0-	-215	-0-		345	3			N	-0-			-0-

BRICKER, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2837 - 3250				
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1632	3			N	-0-			-0-
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-		1286	3			N	-0-			-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1534	-0-	-140	-0-		1534	3			N	-0-			-0-
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-		1211	3			N	-0-			-0-
02	1540 N	1358	-0-	-182	-0-		1358	3			N	-0-			-0-

PITTMAN		WELL #:		1R	RRCID ->	280923	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2800 - 3140				
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		2611	3			N	-0-			-0-
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-		2660	3			N	-0-			-0-
11	2700 N	2534	-0-	-166	-0-		2534	3			N	-0-			-0-
12	2697 N	2598	-0-	-99	-0-		2598	3			N	-0-			-0-
01	2666 N	2559	-0-	-107	-0-		2559	3			N	-0-			-0-
02	2352 N	2246	-0-	-106	-0-		2246	3			N	-0-			-0-

TREK EXPLORATION, INC.		867570		WELL #:		1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A		
09	322 X	322	-0-	-0-	-0-		322	3			N	-0-			-0-
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-		314	3			N	-0-			-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-		255	3			N	-0-			-0-
12	262 X	262	-0-	-0-	-0-		262	3			N	-0-			-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-		259	3			N	-0-			-0-
*02	197 X	197	-0-	-0-	-0-		197	3			N	-0-			-0-

TREJIM OPERATORS, LLC		867572		WELL #:		9	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
TRYMA OPERATING			872142								
WHITTENBURG			WELL #:	1	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
JOHNSON			WELL #:	K 1	RRCID ->	024593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
JOHNSON			WELL #:	1	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-
11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-
12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-
*02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-
-----											
SANFORD			WELL #:	1	RRCID ->	025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	22	-0-	22	-0-	22	2	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	39	-0-	39	-0-	61	39	2	N	-0-
01	14B	DENY	74	-0-	74	-0-	135	74	2	N	-0-
02	14B	DENY	90	-0-	90	-0-	225	90	2	N	-0-
-----											
SANFORD			WELL #:	2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SMITH -J-			WELL #:	2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SMITH -J-			WELL #:	3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SNEED				WELL #:	2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-				-0-
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-				-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-				-0-
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-
*02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED				WELL #:	3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-				-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-				-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SNEED				WELL #:	4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-				-0-
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-				-0-
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-				-0-
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-				-0-
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-				-0-
*02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS "A"				WELL #:	4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	2296 -	2438	
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-				-0-
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-
12	357 X	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-				-0-
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-				-0-
*02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED "F"				WELL #:	3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2765 -	3364	
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-				-0-
10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-				-0-
11	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-				-0-
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-				-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-				-0-
*02	554 X	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED 'F'				WELL #:	1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3236 -	3336	
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				-0-
10	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-				-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
*02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
WAGNER OIL COMPANY			891175						
HARLAN		WELL #:	5	RRCID -> 072271	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3194 - 3252	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215						
OSBORNE		WELL #:	T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WRAY		WELL #:	1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MEERS -A-		WELL #:	1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 - 2825	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BROWN		WELL #:	2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 - 2864	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WILLIAMS, W. R., INC.			925821						
BARRETT		WELL #:	1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2680 - 2760
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//	925821							
SHERIDAN		WELL #:	2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505 PERF. 2754 - 3468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
*02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
-----										
BARRETT		WELL #:	1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 2730 - 3390	
09		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	15
10		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	15
11		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	15
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	15
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	15
*02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	15
-----										
PATRICK "B"		WELL #:	4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188 PERF. 2762 - 2829	
09		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-
10		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-	-0-
11		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-
12		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
*02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
-----										
DREY		WELL #:	2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 2660 - 3502	
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
*02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
-----										
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		930184								
JORDEN-BROWN		WELL #:	1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824 PERF. 2350 - 2824	
09		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-	-0-
10		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-	-0-
11		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-	-0-
12		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-	-0-
01		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-	-0-
*02		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-	-0-
-----										
WISCHKAEMPER, KENNETH		932970								
MCCONNELL, J. C.		WELL #:	T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970							
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
-----											
WO OPERATING COMPANY				935428							
FEE -244-				WELL #:		8		RRCID ->		153728	
				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3180	
				PERF.		2660 - 2975					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WTG EXPLORATION				945220							
BUNGER				WELL #:		1		RRCID ->		025431	
				COMPL. DATE		05/27/1947		TOTAL DEPTH		2900	
				PERF.		N/A					
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-		-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-		-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-		-0-
12	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2012 2	N	-0-		-0-
01	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	1892 2	N	-0-		-0-
02	1932	N	1401	-0-	-531	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
-----											
POWERS				WELL #:		1		RRCID ->		025432	
				COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	
				PERF.		N/A					
09	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	N	-0-		-0-
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
*02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
-----											
4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531							
HARRINGTON				WELL #:		3		RRCID ->		025311	
				COMPL. DATE		01/09/1985		TOTAL DEPTH		3302	
				PERF.		2895 - 2992					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SPURLOCK, A. M.				WELL #:		1		RRCID ->		025465	
				COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	
				PERF.		N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531  
 SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 ALYAHA ENERGY, LLC 016536  
 HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

09	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510  
 WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAR L PRODUCERS 049748  
 JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//	049748								
YAKE -G-		WELL #:	9 R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1717 - 1732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-		-0-
11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	-0-		-0-
02	392 N	374	-0-	-18 B	-0-	374	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
YAKE -G-											
		WELL #:	25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028 PERF.	1705 - 1924	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2	N	-0-		-0-
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2	N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2	N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	N	-0-		-0-
01	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2	N	-0-		-0-
*02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-											
		WELL #:	1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350 PERF.	2041 - 2064	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-		-0-
12	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
01	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
02	56 N	19	-0-	-37 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BORGER RESOURCES 2 LLC											
		WELL #:	083236	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861 PERF.	1511 - 1566	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
10	11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	60 N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
*02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DRAIN OIL CO. LLC											
		WELL #:	227879	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717 PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN			254448								
SNEED		WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LERA			496774								
SANFORD UNIT -K-		WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.			502771								
PARAMOUNT-SANFORD		WELL #:	A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
AGUA DULCE-SANFORD		WELL #:	1 R	RRCID ->	062284	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1570 - 1750	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324								
DUNNE		WELL #:	1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 1791 - 1799	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2	N	-0-
10	186	N	120	-0-	-66	B	-0-	120	2	N	-0-
11	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	2	N	-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-
01	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	73	2	N	-0-
02	140	N	115	-0-	-25	B	-0-	115	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BOST		WELL #:	3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1594 - 1694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BOST		WELL #:	4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1550 - 1650
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		567 N	567	-0-	-0-	B	567 3	N	-0-		-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	B	488 3	N	-0-		-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	B	598 3	N	-0-		-0-
12		589 N	577	-0-	-12	B	577 3	N	-0-		-0-
01		228 N	22	-0-	-206	B	22 3	N	-0-		-0-
*02		319 N	319	-0-	-0-	B	319 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SANFORD -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		350 N	350	-0-	-0-	B	350 3	N	-0-		-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	B	358 3	N	-0-		-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	B	301 3	N	-0-		-0-
12		310 N	280	-0-	-30	B	280 3	N	-0-		-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	B	363 3	N	-0-		-0-
*02		333 N	333	-0-	-0-	B	333 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CLINTON-SANFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1565 - 1702
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		258 N	258	-0-	-0-	B	258 3	N	-0-		-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	B	264 3	N	-0-		-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	B	240 3	N	-0-		-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	B	248 3	N	-0-		-0-
01		184 N	164	-0-	-20	B	164 3	N	-0-		-0-
02		144 N	119	-0-	-25	B	119 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											







PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097						
JOHNSON -EB-		WELL #:	1	RRCID -> 027225	COMPL. DATE 01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
BIVINS									
		WELL #:	1R	RRCID -> 027249	COMPL. DATE 04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
JOHNSON									
		WELL #:	1 R	RRCID -> 041305	COMPL. DATE 12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638	
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
POOL									
		WELL #:	1	RRCID -> 124522	COMPL. DATE 05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100	
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----									
SNEED -B-									
		WELL #:	2	RRCID -> 125267	COMPL. DATE 07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1650 - 2100	
-----									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097								
STATE "A"		WELL #:	62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	1498 - 1538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HUCKABY		WELL #:	4RC	RRCID ->	232710	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1762 - 1808
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1489 N	1489	-0-	B	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
10		1292 N	1292	-0-	B	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
11		1222 N	1222	-0-	B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
12		1275 N	1275	-0-	B	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
*01		1202 N	1202	-0-	B	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
RABCO ENERGY		WELL #:	687738	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1570 - 1630
BIVINS -HH-		2									
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		41 N	41	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
10		42 N	42	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
11		44 N	44	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
12		39 N	39	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
*02		46 N	46	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
RIO PETROLEUM, INC.		WELL #:	712840	RRCID ->	039538	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1584 - 1630
JOHNSON		102 A									
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		319 N	319	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
10		302 N	302	-0-	B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
11		297 N	297	-0-	B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
12		341 N	314	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
01		313 N	313	-0-	B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
02		280 N	216	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:	760218	RRCID ->	027054	COMPL. DATE	12/23/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	1772 - 1992
DEAHL, C. E.		1R									
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		965 N	965	-0-	B	-0-	950 2	N	14	13 1	3
10		964 N	964	-0-	B	-0-	947 2	N	15	15 1	3
11		906 N	906	-0-	B	-0-	881 2	N	23	23 1	3
12		897 N	897	-0-	B	-0-	869 2	N	25	23 1	5
01		935 N	935	-0-	B	-0-	889 2	N	42	39 1	8
*02		945 N	945	-0-	B	-0-	906 2	N	35	39 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
ALLISON		WELL #:	1R	RRCID ->	027055	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1463 - 1513			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
01		124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BIVINS													
		WELL #:	2R	RRCID ->	027056	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194	PERF.	1817 - 2050		
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-			-0-
12		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
01		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
02		196 N	141	-0-	-55 B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BIVINS													
		WELL #:	4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF.	1524 - 1604		
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		810 N	641	-0-	-169 B	-0-	641	2	N	-0-			-0-
10		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2	N	-0-			-0-
11		690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665	2	N	-0-			-0-
12		651 N	575	-0-	-76 B	-0-	575	2	N	-0-			-0-
01		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2	N	-0-			-0-
*02		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BIVINS													
		WELL #:	6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	1513 - 1541		
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
10		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
11		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2	N	-0-			-0-
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2	N	-0-			-0-
02		196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BIVINS													
		WELL #:	7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF.	1628 - 1668		
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415	2	N	-0-			-0-
10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11		450 N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
12		434 N	78	-0-	-356 B	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
*02		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BOST		WELL #:	3R	RRCID ->	027074	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1869	PERF.	1606 - 1642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2	N	-0-		-0-
10		155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
11		150 N	116	-0-	-34 B	-0-	116	2	N	-0-		-0-
12		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
*02		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CRAWFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027075	COMPL. DATE	07/22/1961	TOTAL DEPTH	2091	PERF.	1837 - 2014	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DUNAWAY		WELL #:	A 3 C	RRCID ->	027076	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	1567 - 1794	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-		-0-
10		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2	N	-0-		-0-
11		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERSON		WELL #:	1R	RRCID ->	027077	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1936 - 2029	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERSON		WELL #:	2R	RRCID ->	027078	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1662 - 1872	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		900 N	834	-0-	-66 B	-0-	834	2	N	-0-		-0-
10		868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2	N	-0-		-0-
11		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2	N	-0-		-0-
12		868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2	N	-0-		-0-
01		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2	N	-0-		-0-
02		784 N	776	-0-	-8 B	-0-	776	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF. 1566 - 1788		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
MASTERTSON												
WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788												
-----												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2	N	-0-	-0-	
10	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	
11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2	N	-0-	-0-	
12	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2	N	-0-	-0-	
01	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2	N	-0-	-0-	
*02	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
MASTERTSON												
WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540												
-----												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2	N	-0-	-0-	
10	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2	N	-0-	-0-	
11	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2	N	-0-	-0-	
12	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	2	N	-0-	-0-	
01	496	N	440	-0-	-56 B	-0-	440	2	N	-0-	-0-	
02	420	N	209	-0-	-211 B	-0-	209	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
MASTERTSON												
WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081												
-----												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
11	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
12	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2	N	-0-	-0-	
01	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2	N	-0-	-0-	
02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
MASTERTSON												
WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2	N	-0-	-0-	
10	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2	N	-0-	-0-	
11	810	N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2	N	-0-	-0-	
12	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	747	2	N	-0-	-0-	
01	775	N	603	-0-	-172 B	-0-	603	2	N	-0-	-0-	
02	728	N	213	-0-	-515 B	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----												
MASTERTSON												
WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629												
-----												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750	N	710	-0-	-40 B	-0-	710	2	N	-0-	-0-	
10	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2	N	-0-	-0-	
11	720	N	685	-0-	-35 B	-0-	685	2	N	-0-	-0-	
12	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2	N	-0-	-0-	
01	713	N	411	-0-	-302 B	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
02	644	N	641	-0-	-3 B	-0-	641	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
MASTERTSON		WELL #:	B 64R	RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF.	1620	-	1837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-			-0-
10		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
11		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
12		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
01		310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
02		308 N	225	-0-	-83 B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASTERTSON													
WELL #:													
B 75R													
RRCID ->													
027085													
COMPL. DATE													
N/A													
TOTAL DEPTH													
3599													
PERF.													
1628													
-													
1830													
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		870 N	529	-0-	-341 B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
10		899 N	533	-0-	-366 B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
11		570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516	2	N	-0-			-0-
12		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
01		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
*02		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASTERTSON													
WELL #:													
B 76R													
RRCID ->													
027086													
COMPL. DATE													
10/24/1960													
TOTAL DEPTH													
3362													
PERF.													
1628													
-													
1832													
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2	N	-0-			-0-
10		651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2	N	-0-			-0-
11		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	2	N	-0-			-0-
12		651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2	N	-0-			-0-
01		651 N	50	-0-	-601 B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*02		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASTERTSON													
WELL #:													
B 78R													
RRCID ->													
027087													
COMPL. DATE													
10/26/1960													
TOTAL DEPTH													
3236													
PERF.													
1620													
-													
1668													
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2	N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-			-0-
11		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
12		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
01		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2	N	-0-			-0-
02		364 N	248	-0-	-116 B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASTERTSON													
WELL #:													
B 85R													
RRCID ->													
027088													
COMPL. DATE													
N/A													
TOTAL DEPTH													
3118													
PERF.													
1696													
-													
1899													
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	2	N	-0-			-0-
10		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2	N	-0-			-0-
11		510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488	2	N	-0-			-0-
12		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2	N	-0-			-0-
01		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2	N	-0-			-0-
02		448 N	35	-0-	-413 B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #: B 86R		RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1604 - 1778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
10		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
11		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
01		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
02		140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 87R		RRCID ->	027090	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 1468 - 1668		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2	N	-0-	-0-	
10		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-	-0-	
12		310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2	N	-0-	-0-	
01		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2	N	-0-	-0-	
*02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 92R		RRCID ->	027091	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #: D 4R		RRCID ->	027092	COMPL. DATE	05/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1290 N	1039	-0-	-251 B	-0-	1039	2	N	-0-	-0-	
10		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2	N	-0-	-0-	
11		1240 N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	
12		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2	N	-0-	-0-	
01		1395 N	902	-0-	-493 B	-0-	902	2	N	-0-	-0-	
*02		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
POLING		WELL #: 1R		RRCID ->	027094	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1715 - 1755		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-	-0-	
11		165 N	132	-0-	-33 B	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-	-0-	
01		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2	N	-0-	-0-	
*02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SNEED P		WELL #:	1R	RRCID ->	027095	COMPL. DATE	09/06/1962	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1579 - 1786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2	N	-0-	-0-	
10		806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2	N	-0-	-0-	
11		780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2	N	-0-	-0-	
12		806 N	84	-0-	-722 B	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2	N	-0-	-0-	
*02		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
THOMPSON												
		WELL #:	1R	RRCID ->	027096	COMPL. DATE	09/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WARRICK												
		WELL #:	1R	RRCID ->	027097	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1506 - 1532	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	76	-0-	-104 B	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
10		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
11		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-	-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-	
01		155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
*02		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WARRICK												
		WELL #:	2R	RRCID ->	027098	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1743	PERF.	1476 - 1538	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208	2	N	-0-	-0-	
10		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-	-0-	
11		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2	N	-0-	-0-	
12		217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
01		279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2	N	-0-	-0-	
*02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WARRICK												
		WELL #:	3R	RRCID ->	027099	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
10		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
11		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
12		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
01		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
02		84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027109	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027110	COMPL. DATE	03/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHAFFER-SANFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027112	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1690	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HERRING		WELL #:	121R	RRCID ->	027118	COMPL. DATE	04/21/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. 1906 - 2142	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HERRING		WELL #:	122R	RRCID ->	027119	COMPL. DATE	11/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1844 - 1865	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	129 2	1 9	N	1 1	1
10	124 N	78	-0-	-46	B	-0-	78 2		N	-0-	-0-
11	120 N	14	-0-	-106	B	-0-	14 2		N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	107 2	2 9	N	2 1	1
01	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	113 2	2 9	N	2 1	1
*02	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	91 2	1 9	N	1 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRING		WELL #: 123R		RRCID -> 027120		COMPL. DATE 11/02/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	162 2	1 9	N	1	1 1	1
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-	1 1	-0-
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	164 2	3 9	N	3	2 1	1
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	170 2	3 9	N	3	3 1	1
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	89 2	1 9	N	1	2 1	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HERRING		WELL #: 124R		RRCID -> 027121		COMPL. DATE 11/01/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	675 2	8 9	N	7	5 1	3
10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	464 2	6 9	N	5	7 1	1
11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	579 2	13 9	N	12	10 1	3
12	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	457 2	10 9	N	9	8 1	4
01	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	860 2	15 9	N	14	14 1	4
*02	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	730 2	13 9	N	12	14 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HERRING		WELL #: 125R		RRCID -> 027122		COMPL. DATE 11/07/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	237 2	3 9	N	3	2 1	2
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	242 2	2 9	N	2	3 1	1
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	250 2	6 9	N	5	4 1	2
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	228 2	4 9	N	4	4 1	2
01	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	233 2	4 9	N	4	4 1	2
02	252 N	126	-0-	-126 B	-0-	124 2	2 9	N	2	3 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HERRING		WELL #: 128R		RRCID -> 027124		COMPL. DATE 11/19/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
READ		WELL #: 3R		RRCID -> 027127		COMPL. DATE 02/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											













PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS -A-		WELL #:	15R	RRCID ->	027167	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	1797	PERF.	1534 - 1580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	453 2	15 9	N	14	11 1		7
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	462 2	17 9	N	15	14 1		8
11	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	431 2	24 9	N	22	23 1		7
12	496 N	403	-0-	-93 B	-0-	379 2	24 9	N	22	21 1		8
01	465 N	366	-0-	-99 B	-0-	335 2	31 9	N	28	30 1		6
02	420 N	292	-0-	-128 B	-0-	268 2	24 9	N	22	25 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS -A-		WELL #:	16R	RRCID ->	027168	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1681 - 1713	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	1 1		-0-
10	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	110 2	4 9	N	4	1 1		3
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	248 2	12 9	N	11	11 1		3
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	237 2	17 9	N	15	13 1		5
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	202 2	19 9	N	17	18 1		4
02	224 N	158	-0-	-66 B	-0-	145 2	13 9	N	12	14 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS -C-		WELL #:	1R	RRCID ->	027169	COMPL. DATE	01/15/1960	TOTAL DEPTH	1747	PERF.	1570 - 1634	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	184 2	4 9	N	4	2 1		2
11	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	190 2	4 9	N	4	6 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DEAHL -B-		WELL #:	4R	RRCID ->	027170	COMPL. DATE	01/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1788 - 1816	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SHELTON -A-		WELL #:	9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	1539 - 1762	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SHELTON -A-		WELL #:	10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1579 - 1803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHELTON -A-		WELL #:	11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1479 - 1689	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHELTON -A-		WELL #:	12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHELTON -A-		WELL #:	13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		2
10		589 N	548	-0-	-41	B	-0-	N	-0-		2
11		570 N	496	-0-	-74	B	-0-	N	-0-		2
12		558 N	502	-0-	-56	B	-0-	N	-0-		2
01		558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-	N	-0-		2
02		476 N	-0-	-0-	-476	B	-0-	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHELTON -A-		WELL #:	14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1476 - 1663	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		1
10		372 N	353	-0-	-19	B	-0-	N	-0-		1
11		360 N	324	-0-	-36	B	-0-	N	-0-		1
12		372 N	333	-0-	-39	B	-0-	N	-0-		1
01		341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-	N	-0-		1
02		308 N	-0-	-0-	-308	B	-0-	N	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BOST -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BOST -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -77												
09		120 N	-0-	-0-	B	-120	-77		N	-0-		-0-
10		186 N	228	-0-	B	42	-35	228 3	N	-0-		-0-
11		210 N	137	-0-	B	-73	-35	137 3	N	-0-		-0-
12		223 N	258	-0-	B	35	-0-	258 3	N	-0-		-0-
01		261 N	261	-0-	B	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
*02		281 N	281	-0-	B	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERSON -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERSON -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERSON -D-		WELL #:	1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		947 N	947	-0-	B	-0-	201 1	746 2	N	-0-		-0-
10		782 N	782	-0-	B	-0-	782 2		N	-0-		-0-
11		654 N	650	-0-	B	-4	650 2		N	-0-		-0-
12		837 N	666	-0-	B	-171	666 2		N	-0-		-0-
01		760 N	567	-0-	B	-193	567 2		N	-0-		-0-
02		594 N	388	-0-	B	-206	388 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON -E-		WELL #:	1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1560 - 1766
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-		N	-0-		-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	454 3	N	-0-		-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
							395 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON -F-		WELL #:	1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1668 - 1683
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON -G-		WELL #:	1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1349 - 1526
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON -H-		WELL #:	1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	1831 - 2031
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON -I-		WELL #:	1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1772 - 1787
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663 3	N	-0-		-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606 3	N	-0-		-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON -J-		WELL #:	1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1633 - 1797	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON -K-		WELL #:	1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676	PERF. 1378 - 1546	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON -L-		WELL #:	1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006	PERF. 1710 - 1900	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POLING -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1661 - 1683	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194 2	N	-0-	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
11	210 N	193	-0-	-17	B	-0-	193 2	N	-0-	-0-	
12	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2	N	-0-	-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-	-0-	
*02	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POLING -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831	PERF. 1553 - 1583	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	186 N	46	-0-	-140	B	-0-	46 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ROCKWELL -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1613 - 1656	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	2	N	-0-	-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2	N	-0-	-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	2	N	-0-	-0-
12	837 N	720	-0-	-117	B	-0-	720	2	N	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2	N	-0-	-0-
02	603 N	531	-0-	-72	B	-0-	531	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED -B-		WELL #:	9R	RRCID ->	027198	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031	PERF. 1713 - 1926	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	129	-0-	-21	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2	N	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-	-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STATE WRIGHT -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842	PERF. 1566 - 1585	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	614	-0-	-16	B	-0-	614	2	N	-0-	-0-
10	589 N	575	-0-	-14	B	-0-	575	2	N	-0-	-0-
11	600 N	560	-0-	-40	B	-0-	560	2	N	-0-	-0-
12	620 N	460	-0-	-160	B	-0-	460	2	N	-0-	-0-
01	589 N	59	-0-	-530	B	-0-	59	2	N	-0-	-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS FEE		WELL #:	3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JOHNSON UNIT -I-		WELL #:	4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1622 - 1724	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
EVELYN		WELL #:	2	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812 PERF. 1530 - 1748					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-		-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2		N	-0-		-0-
11		480 N	79	-0-	-401	B	-0-	79	2		N	-0-		-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-		-0-
01		589 N	427	-0-	-162	B	-0-	427	2		N	-0-		-0-
*02		628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HUCKABY		WELL #:	3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035 PERF. 1759 - 1830					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-		-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-		-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-		-0-
12		186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2		N	-0-		-0-
01		186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2		N	-0-		-0-
02		168 N	154	-0-	-14	B	-0-	154	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
INGERTON -E-		WELL #:	1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130 PERF. 1735 - 1946					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-		-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-		-0-
11		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-		-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-		-0-
01		395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-		-0-
*02		354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
JOHNSON -AC-		WELL #:	1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982 PERF. 1606 - 1646					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-		-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-		-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-		-0-
12		279 N	252	-0-	-27	B	-0-	252	2		N	-0-		-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-		-0-
02		224 N	169	-0-	-55	B	-0-	169	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
LASATER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027227	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1736 - 1904					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-		-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2		N	-0-		-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-		-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	-0-		-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-		-0-
*02		387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LATIN		WELL #:	2	RRCID ->	027228	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1675 - 1776		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 2	N	-0-	-0-	
10	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 2	N	-0-	-0-	
11	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 2	N	-0-	-0-	
12	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239 2	N	-0-	-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 2	N	-0-	-0-	
*02	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
POLLY		WELL #:	2	RRCID ->	027230	COMPL. DATE	01/17/1961	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1689 - 1723		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
RECORD, BESSIE		WELL #:	2	RRCID ->	027231	COMPL. DATE	12/11/1960	TOTAL DEPTH	1951 PERF. 1563 - 1799		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
10	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	169	-0-	-11	B	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
12	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181 2	N	-0-	-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-	-0-	
02	168 N	135	-0-	-33	B	-0-	135 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED -F-		WELL #:	2	RRCID ->	027234	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1637 - 1711		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED -J-		WELL #:	2	RRCID ->	027235	COMPL. DATE	08/27/1961	TOTAL DEPTH	1928 PERF. 1526 - 1629		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-	-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 2	N	-0-	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	224 N	72	-0-	-152	B	-0-	72 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
YAKE, WM. C		WELL #:	2R	RRCID ->	030757	COMPL. DATE	08/19/1965	TOTAL DEPTH	2048	PERF.	1722 - 1742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BYRD		WELL #:	1R	RRCID ->	031225	COMPL. DATE	07/12/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	1855 - 2091
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BYRD, MINNIE		WELL #:	6	RRCID ->	031498	COMPL. DATE	07/31/1963	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	1891 - 2130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MIZEL-SANFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF.	1410 - 1520
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	113	RRCID ->	032024	COMPL. DATE	09/10/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1583 - 1768
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		493 N	493	-0-	-0-	B	493 2	N	-0-		-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	B	467 2	N	-0-		-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	B	503 2	N	-0-		-0-
12		496 N	488	-0-	-8	B	488 2	N	-0-		-0-
01		465 N	458	-0-	-7	B	458 2	N	-0-		-0-
*02		487 N	487	-0-	-0-	B	487 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SNEED, J. T.		WELL #:	125	RRCID ->	032279	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	2087 PERF. 1755 - 1835	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		N	-0-	-0-
10	713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681 2		N	-0-	-0-
11	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-	-0-
12	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2		N	-0-	-0-
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-	-0-
02	812 N	754	-0-	-58 B	-0-	754 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SNEED, J. T.		WELL #:	128	RRCID ->	032280	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	2110 PERF. 1794 - 1971	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-	-0-
10	744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648 2		N	-0-	-0-
11	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		N	-0-	-0-
12	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2		N	-0-	-0-
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2		N	-0-	-0-
*02	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SNEED, J. T.		WELL #:	203	RRCID ->	032281	COMPL. DATE	09/11/1963	TOTAL DEPTH	2027 PERF. 1609 - 1822	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2		N	-0-	-0-
10	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 2		N	-0-	-0-
11	690 N	689	-0-	-1 B	-0-	689 2		N	-0-	-0-
12	651 N	338	-0-	-313 B	-0-	338 2		N	-0-	-0-
01	527 N	209	-0-	-318 B	-0-	209 2		N	-0-	-0-
02	644 N	489	-0-	-155 B	-0-	489 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
HERR		WELL #:	1	RRCID ->	032282	COMPL. DATE	08/13/1963	TOTAL DEPTH	2108 PERF. 1762 - 1983	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2		N	-0-	-0-
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2		N	-0-	-0-
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-	-0-
*02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BIVINS FEE		WELL #:	2R	RRCID ->	032320	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	1675 PERF. 1635 - 1665	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS FEE		WELL #:	4R	RRCID ->	032321	COMPL. DATE	06/27/1963	TOTAL DEPTH	1665	PERF. 1546 - 1580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BIVINS FEE		WELL #:	1R	RRCID ->	032575	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	1660	PERF. 1519 - 1566
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MERCHANT, IRA B.		WELL #:	1R	RRCID ->	033395	COMPL. DATE	11/27/1963	TOTAL DEPTH	1926	PERF. 1644 - 1656
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BIVINS		WELL #:	17R	RRCID ->	033515	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1552 - 1765
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2	N	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	N	-0-
11	180 N	160	-0-	-20	B	-0-	160	2	N	-0-
12	186 N	68	-0-	-118	B	-0-	68	2	N	-0-
01	186 N	106	-0-	-80	B	-0-	106	2	N	-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BIVINS		WELL #:	18R	RRCID ->	033516	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	1736	PERF. 1610 - 1645
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	104	-0-	-46	B	-0-	104	2	N	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-
11	150 N	110	-0-	-40	B	-0-	110	2	N	-0-
12	93 N	4	-0-	-89	B	-0-	4	2	N	-0-
01	155 N	99	-0-	-56	B	-0-	99	2	N	-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 1534 - 1596		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	492	-0-	-138 B	-0-	492	2		N	-0-		-0-
10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-		-0-
11	600 N	491	-0-	-109 B	-0-	491	2		N	-0-		-0-
12	496 N	1	-0-	-495 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2		N	-0-		-0-
*02	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
DUNAWAY		WELL #:	1R	RRCID ->	033518	COMPL. DATE	10/01/1963	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1596 - 1612		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COUGHLAN		WELL #:	1R	RRCID ->	033519	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1882 - 2159		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JOHNSON		WELL #:	1R	RRCID ->	033520	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	1830	PERF. 1611 - 1633		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-		-0-
12	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2		N	-0-		-0-
01	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2		N	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED P		WELL #:	2R	RRCID ->	033521	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1636 - 1872		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2		N	-0-		-0-
10	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2		N	-0-		-0-
11	570 N	550	-0-	-20 B	-0-	550	2		N	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-		-0-
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-		-0-
*02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WARRICK		WELL #:	4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF. 1508 - 1548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		600 N	488	-0-	-112 B	-0-	488 2	N	-0-	-0-	
10		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-	-0-	
11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-	-0-	
12		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-	-0-	
01		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-	-0-	
*02		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
JOHNSON, E. B.		WELL #:	201	RRCID ->	034546	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	2007	PERF. 1613 - 1648	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-	-0-	
10		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-	-0-	
11		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-	-0-	
12		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-	-0-	
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-	-0-	
*02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104	PERF. 1601 - 1669	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-	-0-	
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-	-0-	
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-	-0-	
12		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-	-0-	
01		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2	N	-0-	-0-	
*02		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
CRAWFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1884 - 2116	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2502	CANCELLED UNDERAGE ->		-3483				
09		420 #	454	-0-	34 B	-2468	454 2	N	-0-	-0-	
10		372 N	467	-0-	95 B	-2373	467 2	N	-0-	-0-	
11		480 N	460	-0-	-20 B	-2373	460 2	N	-0-	-0-	
12		465 N	466	-0-	1 B	-2372	466 2	N	-0-	-0-	
01		465 N	381	-0-	-84 B	-2372	381 2	N	-0-	-0-	
02		420 N	397	-0-	-23 B	-2372	397 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2372				
-----											
MASTERTSON		WELL #:	9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1824 - 2012	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-	-0-	
10		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 10R		RRCID -> 034745		COMPL. DATE 09/10/1964		TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-	-0-	
10	155 N	10	-0-	-145 B	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
02	168 N	27	-0-	-141 B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
MASTERTSON		WELL #: 12R		RRCID -> 034746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661			
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2	N	-0-	-0-	
10	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2	N	-0-	-0-	
12	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314	2	N	-0-	-0-	
01	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2	N	-0-	-0-	
02	336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
WILLIAMS -C-		WELL #: 5AR		RRCID -> 034861		COMPL. DATE 11/02/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504			
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	48	1	N	-0-	-0-	
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	69	1	N	-0-	-0-	
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	75	1	N	-0-	-0-	
*02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	68	1	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
KERMICLE		WELL #: 4		RRCID -> 034862		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029			
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-	-0-	
10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
11	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	N	-0-	-0-	
12	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2	N	-0-	-0-	
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 035029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620			
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	232	2	N	-0-	-0-	
10	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	226	-0-	-74 B	-0-	226	2	N	-0-	-0-	
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
01	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SNEED -B-		WELL #:	12	RRCID ->	035230	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1690 - 1761	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
11		420 N	197	-0-	-223 B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
12		434 N	251	-0-	-183 B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-		-0-
*02		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SNEED P		WELL #:	3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729 - 1843	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
10		651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 2	N	-0-		-0-
11		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-		-0-
12		620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 2	N	-0-		-0-
01		620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2	N	-0-		-0-
*02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
STATE -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	035252	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-		-0-
10		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
11		450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
12		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
01		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
*02		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
FEE		WELL #:	3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 2	N	-0-		-0-
10		651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 2	N	-0-		-0-
11		630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
12		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2	N	-0-		-0-
01		620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543 2	N	-0-		-0-
*02		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	486	-0-	-54 B	-0-	486 2	N	-0-		-0-
10		558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479 2	N	-0-		-0-
11		510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437 2	N	-0-		-0-
12		496 N	397	-0-	-99 B	-0-	397 2	N	-0-		-0-
01		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
*02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											







PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS -D-		WELL #:	2 R	RRCID ->	040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2102 - 2152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
11	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-	16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-		N	-0-	16
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	23 R	RRCID ->	041134	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1877 - 1972
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716 2	N	-0-	-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695 2	N	-0-	-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690 2	N	-0-	-0-
12	713 N	686	-0-	-27	B	-0-	686 2	N	-0-	-0-
01	682 N	441	-0-	-241	B	-0-	441 2	N	-0-	-0-
02	644 N	507	-0-	-137	B	-0-	507 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	24 R	RRCID ->	041135	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 1928 - 2032
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1680 N	1653	-0-	-27	B	-0-	1653 2	N	-0-	-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678 2	N	-0-	-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590 2	N	-0-	-0-
12	1705 N	1626	-0-	-79	B	-0-	1626 2	N	-0-	-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586 2	N	-0-	-0-
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERSON		WELL #:	19 R	RRCID ->	041136	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1523 - 1597
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	379	-0-	-11	B	-0-	379 2	N	-0-	-0-
10	403 N	387	-0-	-16	B	-0-	387 2	N	-0-	-0-
11	390 N	371	-0-	-19	B	-0-	371 2	N	-0-	-0-
12	403 N	383	-0-	-20	B	-0-	383 2	N	-0-	-0-
01	372 N	368	-0-	-4	B	-0-	368 2	N	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERSON		WELL #:	20 R	RRCID ->	041137	COMPL. DATE	09/14/1967	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1625 - 1716
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 2	N	-0-	-0-
12	155 N	122	-0-	-33	B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
01	155 N	74	-0-	-81	B	-0-	74 2	N	-0-	-0-
02	140 N	63	-0-	-77	B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON		WELL #:	21 R	RRCID ->	041138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1910 PERF.	1630 - 1767
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	545	-0-	-55 B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
10	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 2	N	-0-		-0-
11	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 2	N	-0-		-0-
12	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543 2	N	-0-		-0-
01	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
02	504 N	483	-0-	-21 B	-0-	483 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	22 R	RRCID ->	041139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1920 PERF.	1678 - 1870
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-		-0-
10	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-		-0-
11	750 N	519	-0-	-231 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
12	775 N	605	-0-	-170 B	-0-	605 2	N	-0-		-0-
01	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664 2	N	-0-		-0-
*02	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	20R	RRCID ->	041307	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	1750 PERF.	1454 - 1541
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837 2	N	-0-		-0-
10	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 2	N	-0-		-0-
11	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 2	N	-0-		-0-
12	868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835 2	N	-0-		-0-
01	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
02	756 N	749	-0-	-7 B	-0-	749 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CRAWFORD		WELL #:	4 R	RRCID ->	043397	COMPL. DATE	07/21/1967	TOTAL DEPTH	2127 PERF.	1873 - 2063
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	599 R	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-
10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
12	527 N	440	-0-	-87 B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
01	407 N	388	-0-	-19 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
*02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERTSON		WELL #:	23 R	RRCID ->	043398	COMPL. DATE	08/07/1967	TOTAL DEPTH	2173 PERF.	1840 - 2091
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
11	420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
12	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
01	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
02	308 N	297	-0-	-11 B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	24 R	RRCID -> 043399	COMPL. DATE 08/14/1967	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1763 - 1991				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
10		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
12		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
02		196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON												
WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
10		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
12		279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
01		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON												
WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
10		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
11		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
01		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS												
WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	35	-0-	-805 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
11		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2	N	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2	N	-0-			-0-
01		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
02		840 N	642	-0-	-198 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS												
WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
10		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
11		480 N	438	-0-	-42 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
12		496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
01		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
02		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS		WELL #:	29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1764 - 1877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-		-0-
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
11	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2	N	-0-		-0-
12	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
01	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
02	476 N	457	-0-	-19 B	-0-	457 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859 - 2048
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	826	-0-	-44 B	-0-	826 2	N	-0-		-0-
10	899 N	850	-0-	-49 B	-0-	850 2	N	-0-		-0-
11	870 N	767	-0-	-103 B	-0-	767 2	N	-0-		-0-
12	868 N	762	-0-	-106 B	-0-	762 2	N	-0-		-0-
01	837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728 2	N	-0-		-0-
02	728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
COUGHLAN		WELL #:	2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1849 - 2058
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERSON		WELL #:	28 R	RRCID ->	045068	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 1779 - 2118
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		633							
09	1380 #	694	-0-	-686 B	-53	694 2	N	-0-		-0-
10	638 N	691	-0-	53 B	-0-	691 2	N	-0-		-0-
11	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-		-0-
12	713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650 2	N	-0-		-0-
01	628 N	571	-0-	-57 B	-0-	571 2	N	-0-		-0-
*02	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MASTERSON		WELL #:	29 R	RRCID ->	045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1631 - 1811
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
MASTERTSON		WELL #:	31 R	RRCID -> 045070	COMPL. DATE 08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1781 - 1980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
BIVINS		WELL #:	28 R	RRCID -> 045140	COMPL. DATE 08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2127	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
MASTERTSON		WELL #:	30 R	RRCID -> 045141	COMPL. DATE 09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1742 - 1989	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 2	N	-0-	-0-
10	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2	N	-0-	-0-
11	510 N	473	-0-	-37 B	-0-	473 2	N	-0-	-0-
12	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 2	N	-0-	-0-
01	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-	-0-
02	448 N	402	-0-	-46 B	-0-	402 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
BIVINS		WELL #:	31 R	RRCID -> 045382	COMPL. DATE 09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1823 - 2032	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-	-0-
10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-	-0-
01	372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292 2	N	-0-	-0-
02	336 N	251	-0-	-85 B	-0-	251 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
BIVINS		WELL #:	32R	RRCID -> 046065	COMPL. DATE 03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1851 - 2061	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-	-0-
10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-	-0-
12	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 2	N	-0-	-0-
01	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380 2	N	-0-	-0-
02	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	33R	RRCID ->	046066	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	1820 - 2036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
01	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
02	280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	1755 - 1973	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796	2	N	-0-			-0-
10	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814	2	N	-0-			-0-
11	810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776	2	N	-0-			-0-
12	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	2	N	-0-			-0-
01	806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2	N	-0-			-0-
*02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	1905 - 2095	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CRAWFORD		WELL #:	5R	RRCID ->	046069	COMPL. DATE	02/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	1836 - 2047	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6840												
09	3260	2002	-0-	-1258 B	5582	2002	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	1984	-0-	-1116 B	4466	1984	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	1854	-0-	-1146 B	3320	1854	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	1846	-0-	-1254 B	2066	1846	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	1680	-0-	-1420 B	646	1680	2	N	-0-			-0-
*02	2142 N	1496	-0-	-646 B	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERSON		WELL #:	32R	RRCID ->	046070	COMPL. DATE	04/23/1969	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1934 - 2135	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
01	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	33R	RRCID ->	046071	COMPL. DATE	03/31/1969	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1895 - 2035		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	34R	RRCID ->	046072	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1841	PERF. 1636 - 1841		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2			N	-0-	-0-	
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2			N	-0-	-0-	
11	420 N	375	-0-	-45 B	-0-	375 2			N	-0-	-0-	
12	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2			N	-0-	-0-	
01	434 N	320	-0-	-114 B	-0-	320 2			N	-0-	-0-	
02	364 N	233	-0-	-131 B	-0-	233 2			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	35R	RRCID ->	046073	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1520 - 1775		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-	-0-	
10	155 N	32	-0-	-123 B	-0-	32 2			N	-0-	-0-	
11	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 2			N	-0-	-0-	
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2			N	-0-	-0-	
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2			N	-0-	-0-	
02	140 N	95	-0-	-45 B	-0-	95 2			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CRAWFORD		WELL #:	6R	RRCID ->	049080	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1780 - 1961		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	37R	RRCID ->	049081	COMPL. DATE	07/24/1970	TOTAL DEPTH	2154	PERF. 1806 - 1956		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2			N	-0-	-0-	
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2			N	-0-	-0-	
11	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2			N	-0-	-0-	
12	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2			N	-0-	-0-	
01	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 2			N	-0-	-0-	
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296 2			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	38R	RRCID ->	049082	COMPL. DATE	07/16/1970	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1871 - 2053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
10		403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
11		360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
12		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
01		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
02		308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BIVINS		WELL #:	39R	RRCID ->	049083	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2086	PERF. 1762 - 2040	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-		-0-
10		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-		-0-
11		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-		-0-
12		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	N	-0-		-0-
01		744 N	561	-0-	-183 B	-0-	561 2	N	-0-		-0-
02		672 N	550	-0-	-122 B	-0-	550 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MASTERSON		WELL #:	36R	RRCID ->	049084	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1692 - 1897	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-		-0-
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
11		780 N	710	-0-	-70 B	-0-	710 2	N	-0-		-0-
12		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2	N	-0-		-0-
01		744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710 2	N	-0-		-0-
02		672 N	617	-0-	-55 B	-0-	617 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MASTERSON		WELL #:	38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1630 - 1788	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		540 N	374	-0-	-166 B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
10		558 N	377	-0-	-181 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
11		510 N	354	-0-	-156 B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
01		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
02		336 N	311	-0-	-25 B	-0-	311 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MASTERSON		WELL #:	39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1615 - 1828	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 2	N	-0-		-0-
10		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 2	N	-0-		-0-
11		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-		-0-
12		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-		-0-
01		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2	N	-0-		-0-
02		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1575 - 1786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1260 N	1223	-0-	-37 B	-0-	1223	2	N	-0-	-0-	
10		1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	
11		1230 N	1200	-0-	-30 B	-0-	1200	2	N	-0-	-0-	
12		1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	
01		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	
*02		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1718 - 1911		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2	N	-0-	-0-	
10		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2	N	-0-	-0-	
11		570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2	N	-0-	-0-	
12		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-	-0-	
01		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2	N	-0-	-0-	
02		504 N	416	-0-	-88 B	-0-	416	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1768 - 1969		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2	N	-0-	-0-	
10		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-	-0-	
11		570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499	2	N	-0-	-0-	
12		589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540	2	N	-0-	-0-	
01		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2	N	-0-	-0-	
02		476 N	305	-0-	-171 B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913	PERF. 1625 - 1678		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1389 - 1441		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2	N	-0-	-0-	
10		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-	-0-	
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-	-0-	
12		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2	N	-0-	-0-	
01		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2	N	-0-	-0-	
02		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
MASTERTSON		WELL #:	46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1577 - 1782			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671	2	N	-0-			-0-
10		713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2	N	-0-			-0-
11		690 N	658	-0-	-32 B	-0-	658	2	N	-0-			-0-
12		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2	N	-0-			-0-
01		651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641	2	N	-0-			-0-
02		616 N	584	-0-	-32 B	-0-	584	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASTERTSON													
WELL #:													
47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840													
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
10		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
11		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
12		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
01		200 N	200	-0-	-0 B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
02		168 N	147	-0-	-21 B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASTERTSON													
WELL #:													
48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598													
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
10		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0 B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99	2	N	-0-			-0-
01		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
*02		87 N	87	-0-	-0 B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASTERTSON													
WELL #:													
49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870													
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2	N	-0-			-0-
10		651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625	2	N	-0-			-0-
11		630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598	2	N	-0-			-0-
12		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
01		620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575	2	N	-0-			-0-
02		560 N	495	-0-	-65 B	-0-	495	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MASTERTSON													
WELL #:													
50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757													
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		960 N	911	-0-	-49 B	-0-	911	2	N	-0-			-0-
10		931 N	931	-0-	-0 B	-0-	931	2	N	-0-			-0-
11		900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894	2	N	-0-			-0-
12		930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919	2	N	-0-			-0-
01		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894	2	N	-0-			-0-
*02		848 N	848	-0-	-0 B	-0-	848	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1804 - 1994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2	N	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2	N	-0-		-0-
11	540 N	515	-0-	-25	B	-0-	515	2	N	-0-		-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2	N	-0-		-0-
01	496 N	449	-0-	-47	B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
02	476 N	445	-0-	-31	B	-0-	445	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS												
		WELL #:	47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2046 - 2184		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON												
		WELL #:	55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1786 - 1995		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	153	-0-	-57	B	-0-	153	2	N	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2	N	-0-		-0-
11	210 N	185	-0-	-25	B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
01	217 N	167	-0-	-50	B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
02	168 N	134	-0-	-34	B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS												
		WELL #:	A 48R	RRCID ->	053385	COMPL. DATE	05/10/1972	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1843 - 2053		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2	N	-0-		-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2	N	-0-		-0-
11	690 N	645	-0-	-45	B	-0-	645	2	N	-0-		-0-
12	682 N	655	-0-	-27	B	-0-	655	2	N	-0-		-0-
01	651 N	555	-0-	-96	B	-0-	555	2	N	-0-		-0-
02	616 N	571	-0-	-45	B	-0-	571	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS												
		WELL #:	49R	RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 1870 - 2132		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2	N	-0-		-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2	N	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2	N	-0-		-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2	N	-0-		-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	52R	RRCID ->	054309	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	2296	PERF. 2064 - 2114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
10		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
11		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
12		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
*02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS		WELL #:	53R	RRCID ->	054389	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1744 - 1994	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
11		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
12		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
*02		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CRAWFORD		WELL #:	7R	RRCID ->	054390	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 1938 - 2168	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-		-0-
10		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-		-0-
11		720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702 2	N	-0-		-0-
12		744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 2	N	-0-		-0-
01		744 N	656	-0-	-88 B	-0-	656 2	N	-0-		-0-
02		644 N	639	-0-	-5 B	-0-	639 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON		WELL #:	53R	RRCID ->	054391	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1645 - 1827	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		900 N	828	-0-	-72 B	-0-	828 2	N	-0-		-0-
10		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 2	N	-0-		-0-
11		870 N	816	-0-	-54 B	-0-	816 2	N	-0-		-0-
12		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845 2	N	-0-		-0-
01		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2	N	-0-		-0-
02		756 N	615	-0-	-141 B	-0-	615 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON		WELL #:	60R	RRCID ->	054392	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	1991	PERF. 1676 - 1865	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		750 N	700	-0-	-50 B	-0-	700 2	N	-0-		-0-
10		744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694 2	N	-0-		-0-
11		720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646 2	N	-0-		-0-
12		713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661 2	N	-0-		-0-
01		682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645 2	N	-0-		-0-
02		616 N	49	-0-	-567 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1754 - 1788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
10		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
11		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
12		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
02		196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778	PERF. 1562 - 1782	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
10		155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795	PERF. 1393 - 1795	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 2	N	-0-		-0-
10		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
11		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
12		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
01		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
02		392 N	362	-0-	-30 B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	56 R	RRCID ->	054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1540 - 1726	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-		-0-
10		868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867 2	N	-0-		-0-
11		840 N	829	-0-	-11 B	-0-	829 2	N	-0-		-0-
12		868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 2	N	-0-		-0-
01		868 N	816	-0-	-52 B	-0-	816 2	N	-0-		-0-
02		784 N	726	-0-	-58 B	-0-	726 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	58R	RRCID ->	054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1331 - 1396	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
10		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 2	N	-0-		-0-
11		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
12		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
*02		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
THOMPSON		WELL #:	5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 1904 - 2113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
10		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2	N	-0-	-0-	
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-	-0-	
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-	-0-	
01		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
*02		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON											
		WELL #:	63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-	-0-	
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-	-0-	
11		540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525 2	N	-0-	-0-	
12		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-	-0-	
01		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 2	N	-0-	-0-	
02		504 N	472	-0-	-32 B	-0-	472 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON											
		WELL #:	68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-	
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-	-0-	
11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
12		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-	
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-	-0-	
*02		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON											
		WELL #:	73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
10		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-	-0-	
11		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-	-0-	
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-	-0-	
*02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERSON											
		WELL #:	69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1630 - 1653	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2	N	-0-	-0-	
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-	-0-	
11		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2	N	-0-	-0-	
12		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2	N	-0-	-0-	
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2	N	-0-	-0-	
*02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1610 - 1789		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2	N	-0-	-0-	
10	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2	N	-0-	-0-	
11	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2	N	-0-	-0-	
12	930 N	902	-0-	-28	B	-0-	902	2	N	-0-	-0-	
01	899 N	842	-0-	-57	B	-0-	842	2	N	-0-	-0-	
02	812 N	752	-0-	-60	B	-0-	752	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
MASTERTSON		WELL #:	71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1365 - 1563		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2	N	-0-	-0-	
10	775 N	705	-0-	-70	B	-0-	705	2	N	-0-	-0-	
11	750 N	690	-0-	-60	B	-0-	690	2	N	-0-	-0-	
12	775 N	715	-0-	-60	B	-0-	715	2	N	-0-	-0-	
01	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2	N	-0-	-0-	
02	644 N	619	-0-	-25	B	-0-	619	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
MASTERTSON		WELL #:	72R	RRCID ->	056401	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
MASTERTSON		WELL #:	B100R	RRCID ->	056961	COMPL. DATE	10/12/1973	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1530 - 1583		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
MASTERTSON		WELL #:	B 34R	RRCID ->	057108	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 1672 - 1711		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2	N	-0-	-0-	
10	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	335	-0-	-145	B	-0-	335	2	N	-0-	-0-	
12	372 N	321	-0-	-51	B	-0-	321	2	N	-0-	-0-	
01	434 N	415	-0-	-19	B	-0-	415	2	N	-0-	-0-	
*02	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LUBBERSTEDT		WELL #:	1R	RRCID ->	057160	COMPL. DATE	09/27/1973	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2018 - 2154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	B 58R	RRCID ->	057161	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 1768 - 1804	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442 2	N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 2	N	-0-		-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS		WELL #:	63R	RRCID ->	057295	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	2359	PERF. 2056 - 2122	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	359	-0-	-1	B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
11	360 N	339	-0-	-21	B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2	N	-0-		-0-
01	372 N	365	-0-	-7	B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS		WELL #:	64R	RRCID ->	057914	COMPL. DATE	12/01/1973	TOTAL DEPTH	1798	PERF. 0 - 1653	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	74R	RRCID ->	058314	COMPL. DATE	01/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF. 1569 - 1700	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	81R	RRCID ->	058325	COMPL. DATE	02/26/1974	TOTAL DEPTH	1656	PERF. 1291 - 1521		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2	N	-0-	-0-	
10		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2	N	-0-	-0-	
11		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
12		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-	-0-	
01		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-	-0-	
*02		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED P		WELL #:	8R	RRCID ->	058326	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1520 - 1730		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2	N	-0-	-0-	
10		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	
11		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2	N	-0-	-0-	
12		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	
01		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2	N	-0-	-0-	
*02		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1868 - 2044		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
11		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
12		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2	N	-0-	-0-	
01		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
02		56 N	11	-0-	-45 B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1664 - 1717		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-	-0-	
10		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-	-0-	
11		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-	-0-	
12		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2	N	-0-	-0-	
01		496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
02		448 N	409	-0-	-39 B	-0-	409	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF. 1421 - 1454		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-	-0-	
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-	-0-	
11		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2	N	-0-	-0-	
12		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2	N	-0-	-0-	
01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2	N	-0-	-0-	
*02		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON		WELL #:	83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1626 - 1660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BIVINS		WELL #:	72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF. 1924 - 2170
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479 2	N	-0-	-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 2	N	-0-	-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484 2	N	-0-	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489 2	N	-0-	-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 2	N	-0-	-0-
*02	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MASTERTSON		WELL #:	91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF. 1898 - 1938
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MASTERTSON		WELL #:	86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1324 - 1400
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	351	-0-	-9	B	-0-	351 2	N	-0-	-0-
10	372 N	361	-0-	-11	B	-0-	361 2	N	-0-	-0-
11	360 N	343	-0-	-17	B	-0-	343 2	N	-0-	-0-
12	372 N	358	-0-	-14	B	-0-	358 2	N	-0-	-0-
01	372 N	351	-0-	-21	B	-0-	351 2	N	-0-	-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MASTERTSON		WELL #:	92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1831 - 1876
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	364	-0-	-116	B	-0-	364 2	N	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 2	N	-0-	-0-
11	480 N	460	-0-	-20	B	-0-	460 2	N	-0-	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 2	N	-0-	-0-
01	496 N	441	-0-	-55	B	-0-	441 2	N	-0-	-0-
02	420 N	413	-0-	-7	B	-0-	413 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF. 1585 - 1825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
10		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
11		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
12		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
01		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2	N	-0-		-0-
02		252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 1192 - 1385	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1725 - 1916	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-		-0-
10		651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640 2	N	-0-		-0-
11		660 N	615	-0-	-45 B	-0-	615 2	N	-0-		-0-
12		651 N	616	-0-	-35 B	-0-	616 2	N	-0-		-0-
01		651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587 2	N	-0-		-0-
02		588 N	564	-0-	-24 B	-0-	564 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	97R	RRCID ->	062444	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1780	PERF. 1508 - 1647	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	100R	RRCID ->	063647	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1469 - 1679	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778 2	N	-0-		-0-
10		806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801 2	N	-0-		-0-
11		780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772 2	N	-0-		-0-
12		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 2	N	-0-		-0-
01		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 2	N	-0-		-0-
02		728 N	722	-0-	-6 B	-0-	722 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		76 R	RRCID ->	063832	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1825	PERF.	1552 -	1680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
10		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2	N	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-			-0-
01		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
*02		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BIVINS													
		WELL #:		77 R	RRCID ->	063833	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1848	PERF.	1596 -	1702
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BIVINS													
		WELL #:		75 R	RRCID ->	063876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1746	PERF.	1486 -	1688
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1350 N	1183	-0-	-167 B	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
11		1270 N	1037	-0-	-233 B	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
12		1209 N	499	-0-	-710 B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1229	-0-	-135 B	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
*02		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BIVINS													
		WELL #:		81R	RRCID ->	066651	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	2213	PERF.	1877 -	2121
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
BIVINS													
		WELL #:		82R	RRCID ->	068109	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2410 -	2493
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	85R	RRCID ->	083289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1748	PERF.	1463 - 1685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2	N	-0-		-0-
10		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
11		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
12		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
01		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
02		392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MASTERTSON		WELL #:	102R	RRCID ->	083290	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1824	PERF.	1507 - 1709
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MASTERTSON		WELL #:	105R	RRCID ->	083291	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1817	PERF.	1565 - 1740
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739 2	N	-0-		-0-
10		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 2	N	-0-		-0-
11		750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 2	N	-0-		-0-
12		775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753 2	N	-0-		-0-
01		775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 2	N	-0-		-0-
02		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MASTERTSON		WELL #:	103R	RRCID ->	083292	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	1520	PERF.	1201 - 1410
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
SNEED P		WELL #:	11R	RRCID ->	083696	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	1716	PERF.	1405 - 1608
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
10		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
11		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
12		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
02		56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



-----  
 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786  
 -----

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	N	2	1 1		1
10	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	N	3	3 1		1
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	N	2	2 1		1
12	248 N	163	-0-	-85	B	-0-	N	3	3 1		1
01	248 N	191	-0-	-57	B	-0-	N	2	2 1		1
*02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	N	3	3 1		1
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980  
 -----

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	780 N	525	-0-	-255	B	-0-	N	-0-			-0-
10	806 N	581	-0-	-225	B	-0-	N	-0-			-0-
11	600 N	576	-0-	-24	B	-0-	N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	589 N	581	-0-	-8	B	-0-	N	-0-			-0-
02	532 N	523	-0-	-9	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748  
 -----

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	420 N	410	-0-	-10	B	-0-	N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	392 N	351	-0-	-41	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975  
 -----

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	B	-0-	N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							







PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CRAWFORD		WELL #:	8R	RRCID ->	141221	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1838 - 2018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS												
		WELL #:	87R	RRCID ->	142443	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2006 - 2080		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	2	N	-0-	
10		1653 N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	2	N	-0-	
11		1598 N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	2	N	-0-	
12		1578 N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	2	N	-0-	
01		1490 N	1020	-0-	-470	B	-0-	1020	2	N	-0-	
*02		1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS												
		WELL #:	A 23R	RRCID ->	145521	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 1900 - 2112		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2	N	-0-	
10		384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2	N	-0-	
11		390 N	379	-0-	-11	B	-0-	379	2	N	-0-	
12		419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2	N	-0-	
01		402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2	N	-0-	
02		364 N	352	-0-	-12	B	-0-	352	2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FEE												
		WELL #:	5R	RRCID ->	146306	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1496 - 1724		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	2	N	-0-	
10		875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2	N	-0-	
11		900 N	844	-0-	-56	B	-0-	844	2	N	-0-	
12		899 N	99	-0-	-800	B	-0-	99	2	N	-0-	
01		1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	2	N	-0-	
*02		921 N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FEE												
		WELL #:	6-R	RRCID ->	148945	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1560 - 1791		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1260 N	1214	-0-	-46	B	-0-	1214	2	N	-0-	
10		1271 N	1233	-0-	-38	B	-0-	1233	2	N	-0-	
11		1225 N	1215	-0-	-10	B	-0-	1215	2	N	-0-	
12		1240 N	129	-0-	-1111	B	-0-	129	2	N	-0-	
01		1364 N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	2	N	-0-	
*02		1349 N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
THOMPSON		WELL #:	6601	RRCID ->	155154	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1964 -	2142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRENT												
WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J. T.												
WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924 2	N	-0-			-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985 2	N	-0-			-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024 2	N	-0-			-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	990 2	N	-0-			-0-
01	992 N	640	-0-	-352	B	-0-	640 2	N	-0-			-0-
*02	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J. T. "A"												
WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
10	496 N	475	-0-	-21	B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED, J.T.												
WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
10	558 N	451	-0-	-107	B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 2	N	-0-			-0-
12	620 N	610	-0-	-10	B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
01	465 N	37	-0-	-428	B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SNEED, J. T.		WELL #:	204	RRCID ->	158283	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	1955 PERF. 1800 - 1828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-	-0-
10	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 2		N	-0-	-0-
11	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 2		N	-0-	-0-
12	403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306 2		N	-0-	-0-
01	372 N	238	-0-	-134 B	-0-	238 2		N	-0-	-0-
*02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SNEED, J. T.		WELL #:	219	RRCID ->	158286	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	1966 PERF. 1595 - 1674	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-	-0-
12	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2		N	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2		N	-0-	-0-
02	308 N	278	-0-	-30 B	-0-	278 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SNEED, J. T.		WELL #:	2362	RRCID ->	158336	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	1988 PERF. 1805 - 1818	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-	-0-
10	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647 2		N	-0-	-0-
11	960 N	928	-0-	-32 B	-0-	928 2		N	-0-	-0-
12	899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763 2		N	-0-	-0-
01	651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541 2		N	-0-	-0-
*02	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SNEED, J. T.		WELL #:	7201	RRCID ->	158444	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2095 PERF. 1698 - 1771	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-	-0-
10	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2		N	-0-	-0-
11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2		N	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2		N	-0-	-0-
01	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2		N	-0-	-0-
*02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BIVINS		WELL #:	91R	RRCID ->	159554	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2343 PERF. 1976 - 2172	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-	-0-
12	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2		N	-0-	-0-
01	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-	-0-
02	308 N	303	-0-	-5 B	-0-	303 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										











PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	96R	RRCID ->	165029	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	2176	PERF.	1782 - 2038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-		-0-
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-		-0-
11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
12		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-		-0-
01		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
02		308 N	251	-0-	-57 B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	118R	RRCID ->	165725	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1647 - 1892
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
10		1116 N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
11		1050 N	1016	-0-	-34 B	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
12		1085 N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
01		1054 N	978	-0-	-76 B	-0-	978 2	N	-0-		-0-
*02		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CRAWFORD		WELL #:	11R	RRCID ->	165727	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1818 - 2066
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
10		0 N	390	-0-	390 B	390	390 2	N	-0-		-0-
11		0 N	370	-0-	370 B	760	370 2	N	-0-		-0-
12		0 N	376	-0-	376 B	1136	376 2	N	-0-		-0-
01		967 N	358	-0-	-609 B	527	358 2	N	-0-		-0-
*02		850 N	323	-0-	-527 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JATEN		WELL #:	1RC	RRCID ->	165832	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2053 - 2082
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	795 2	2 9 N	2	2 1	1
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	316 2	2 9 N	2	2 1	1
11		300 N	111	-0-	-189 B	-0-	109 2	2 9 N	2	2 1	1
12		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	398 2	3 9 N	3	2 1	2
01		310 N	106	-0-	-204 B	-0-	105 2	1 9 N	1	2 1	1
02		112 N	79	-0-	-33 B	-0-	78 2	1 9 N	1	1 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CHILDERS		WELL #:	31RC	RRCID ->	165915	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2034 - 2090
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1135 2	2 9 N	2	2 1	1
10		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	416 2	3 9 N	3	3 1	1
11		360 N	155	-0-	-205 B	-0-	152 2	3 9 N	3	3 1	1
12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	449 2	2 9 N	2	2 1	1
01		372 N	131	-0-	-241 B	-0-	129 2	2 9 N	2	2 1	1
02		140 N	93	-0-	-47 B	-0-	91 2	2 9 N	2	2 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	117R	RRCID ->	166015	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF. 1559 - 1764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
10		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 2	N	-0-		-0-
11		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
12		620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584 2	N	-0-		-0-
01		620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
02		532 N	528	-0-	-4 B	-0-	528 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MASTERTSON		WELL #:	111R	RRCID ->	166064	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 - 1830	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MASTERTSON		WELL #:	113R	RRCID ->	166377	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1568 - 1784	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
10		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
11		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
12		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
01		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
*02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MASTERTSON		WELL #:	112R	RRCID ->	166382	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1748 - 2100	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-		-0-
10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
11		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
12		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 2	N	-0-		-0-
01		434 N	263	-0-	-171 B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
02		364 N	290	-0-	-74 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MASTERTSON		WELL #:	115R	RRCID ->	166403	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1596 - 1826	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
12		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
*02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

-----  
 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
	09	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
	10	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
	11	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
	12	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
	01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
	*02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
	09	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	729 2	1 9 N	1	1 1		1
	10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	283 2	2 9 N	2	2 1		1
	11	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	140 2	2 9 N	2	2 1		1
	12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	527 2	3 9 N	3	2 1		2
	01	279 N	131	-0-	-148 B	-0-	130 2	1 9 N	1	2 1		1
	02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	96 2	2 9 N	2	2 1		1
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
	09	1440 N	1368	-0-	-72 B	-0-	1368 2	N	-0-			-0-
	10	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 2	N	-0-			-0-
	11	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 2	N	-0-			-0-
	12	1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
	01	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 2	N	-0-			-0-
	*02	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

-----  
 MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
READ		WELL #:	4R	RRCID ->	167913	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1738 - 1804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
JATEN		WELL #:	3RC	RRCID ->	168427	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	2413	PERF.	2052 - 2089
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2179 2	4 9 N	4	4 1		4
10	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	786 2	4 9 N	4	5 1		3
11	540 N	429	-0-	-111 B	-0-	420 2	9 9 N	8	7 1		4
12	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1510 2	8 9 N	7	6 1		5
01	558 N	438	-0-	-120 B	-0-	431 2	7 9 N	6	7 1		4
02	392 N	380	-0-	-12 B	-0-	372 2	8 9 N	7	6 1		5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
JATEN		WELL #:	4RC	RRCID ->	168428	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1963 - 2027
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1712 2	3 9 N	3	3 1		3
10	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	697 2	3 9 N	3	4 1		2
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	408 2	8 9 N	7	6 1		3
12	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1486 2	8 9 N	7	6 1		4
01	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	370 2	7 9 N	6	7 1		3
02	364 N	277	-0-	-87 B	-0-	271 2	6 9 N	5	4 1		4
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
MASTERSON		WELL #:	127 R	RRCID ->	169677	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1700 - 1910
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	1290 N	1229	-0-	-61 B	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
10	1292 N	1252	-0-	-40 B	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
11	1225 N	1188	-0-	-37 B	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
12	1271 N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
01	1240 N	1123	-0-	-117 B	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
02	1114 N	758	-0-	-356 B	-0-	758 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
-----											
MASTERSON		WELL #:	123 R	RRCID ->	169684	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1658 - 1839
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	1080 N	1067	-0-	-13 B	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
10	1116 N	1112	-0-	-4 B	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
12	1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
02	1036 N	983	-0-	-53 B	-0-	983 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									











PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1660 - 1850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
10		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
11		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
12		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
01		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
02		364 N	343	-0-	-21 B	-0-	343 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950 PERF.	1574 - 1770	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
10		465 N	465	-0-	-0 B	-0-	465 2	N	-0-		-0-
11		451 N	451	-0-	-0 B	-0-	451 2	N	-0-		-0-
12		476 N	476	-0-	-0 B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
01		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2	N	-0-		-0-
02		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	126R	RRCID ->	170815	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1616 PERF.	1308 - 1472	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
10		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
11		360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
12		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
01		341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
02		308 N	228	-0-	-80 B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON		WELL #:	147R	RRCID ->	170816	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	1980 PERF.	1634 - 1808	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
10		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
11		330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
12		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
01		310 N	184	-0-	-126 B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
*02		299 N	299	-0-	-0 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHELTON -A-		WELL #:	17R	RRCID ->	170817	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	1908 PERF.	1514 - 1584	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CRAWFORD		WELL #:	14R	RRCID ->	171202	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1822 - 2100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
10		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 2	N	-0-		-0-
11		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2	N	-0-		-0-
12		1581 N	1541	-0-	-40 B	-0-	1541 2	N	-0-		-0-
01		1536 N	1306	-0-	-230 B	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
*02		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	103R	RRCID ->	171204	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1584 - 1774	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
11		240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
12		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
01		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	109R	RRCID ->	171240	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1688 - 1940	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2	N	-0-		-0-
10		961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877 2	N	-0-		-0-
11		930 N	772	-0-	-158 B	-0-	772 2	N	-0-		-0-
12		899 N	787	-0-	-112 B	-0-	787 2	N	-0-		-0-
01		868 N	763	-0-	-105 B	-0-	763 2	N	-0-		-0-
02		728 N	715	-0-	-13 B	-0-	715 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	110R	RRCID ->	171257	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1660 - 1968	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
*02		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	149R	RRCID ->	171279	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1674 - 1876	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
10		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2	N	-0-		-0-
11		1240 N	1171	-0-	-69 B	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
01		1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
02		1092 N	1023	-0-	-69 B	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	112R	RRCID ->	171566	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1894 - 2088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
10		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
11		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TARBOX												
		WELL #:	5RC	RRCID ->	171604	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2006 - 2034	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS "D"												
		WELL #:	17R	RRCID ->	171722	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1777 - 2292	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SHELTON "A"												
		WELL #:	18R	RRCID ->	171765	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF.	1536 - 1735	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2	N	-0-		3
10		1147 N	1071	-0-	-76 B	-0-	1071	2	N	-0-		3
11		1050 N	1026	-0-	-24 B	-0-	1026	2	N	-0-		3
12		1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026	2	N	-0-		3
01		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-		3
02		952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-			N	-0-		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON												
		WELL #:	142R	RRCID ->	172349	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	1717	PERF.	1358 - 1632	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1560 N	1476	-0-	-84 B	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
10		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2	N	-0-		-0-
11		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	1486	-0-	-33 B	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
01		1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-	1481	2	N	-0-		-0-
*02		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	146R	RRCID ->	172351	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	1786	PERF. 1460 - 1672		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2	N	-0-	-0-	
10		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2	N	-0-	-0-	
11		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2	N	-0-	-0-	
01		372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274	2	N	-0-	-0-	
02		336 N	243	-0-	-93 B	-0-	243	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	99R	RRCID ->	172372	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 1787 - 1998		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2	N	-0-	-0-	
10		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2	N	-0-	-0-	
11		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2	N	-0-	-0-	
12		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2	N	-0-	-0-	
01		1302 N	1262	-0-	-40 B	-0-	1262	2	N	-0-	-0-	
*02		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1724 - 1902		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	128R	RRCID ->	172441	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1710 - 1906		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	2	N	-0-	-0-	
10		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2	N	-0-	-0-	
11		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2	N	-0-	-0-	
12		1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	1839	2	N	-0-	-0-	
01		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2	N	-0-	-0-	
*02		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERTSON		WELL #:	139R	RRCID ->	172444	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	2147	PERF. 1806 - 1994		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
10		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-	-0-	
11		360 N	298	-0-	-62 B	-0-	298	2	N	-0-	-0-	
12		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2	N	-0-	-0-	
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
02		280 N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	119R	RRCID ->	174248	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1874 - 2046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
10		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
12		341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
01		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
02		280 N	259	-0-	-21 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
BIVINS		WELL #:	120R	RRCID ->	174250	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2000 - 2284	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
THOMPSON		WELL #:	6203	RRCID ->	174292	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1993 - 2183	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2	EXT -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MASTERSON		WELL #:	163R	RRCID ->	174757	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1790 - 1990	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
MASTERSON		WELL #:	160R	RRCID ->	174758	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	155R	RRCID ->	174760	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	2401	PERF.	1954 - 2168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON											
WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510	N	502	-0-	-8	B	-0-	502	2	N	-0-
10	558	N	510	-0-	-48	B	-0-	510	2	N	-0-
11	510	N	488	-0-	-22	B	-0-	488	2	N	-0-
12	527	N	499	-0-	-28	B	-0-	499	2	N	-0-
01	496	N	479	-0-	-17	B	-0-	479	2	N	-0-
02	448	N	444	-0-	-4	B	-0-	444	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON											
WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON											
WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
MASTERTSON											
WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											















PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SNEED P		WELL #:	27R	RRCID ->	198811	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1596 - 1790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
10		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
11		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
12		651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
01		651 N	554	-0-	-97 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
*02		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SNEED P		WELL #:	28R	RRCID ->	198812	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1622 - 1792		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
10		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
11		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
12		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
01		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
*02		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	125R	RRCID ->	199283	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1894 - 2048		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
THOMPSON		WELL #:	23R	RRCID ->	199286	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2146 - 2392		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	126R	RRCID ->	199288	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1916 - 2111		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	164R	RRCID ->	203185	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2345	PERF. 1934 - 2072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
BIVINS D		WELL #:	16R	RRCID ->	203498	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 1978 - 2200	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		67
		10	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		67
		11	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		67
		12	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		67
		01	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		67
		02	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		67
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
BIVINS		WELL #:	134R	RRCID ->	207766	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1825 - 2020	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	480 N	480	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	471 N	471	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	510 N	459	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	496 N	455	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01	465 N	223	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*02	453 N	453	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
BIVINS		WELL #:	129R	RRCID ->	207767	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2192	PERF. 1800 - 2002	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	1701 N	1701	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	1711 N	1711	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	1647 N	1647	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	1689 N	1689	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01	1521 N	1294	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*02	1369 N	1369	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
BIVINS		WELL #:	130R	RRCID ->	207768	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1694 - 1934	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	900 N	862	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	867 N	867	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	840 N	838	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	899 N	847	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01	868 N	658	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02	784 N	608	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS		WELL #:	131R	RRCID ->	207770	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1752 - 1973
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	132R	RRCID ->	207773	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1792 - 1983
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631 2	N	-0-	-0-
10	651 N	644	-0-	-7	B	-0-	644 2	N	-0-	-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616 2	N	-0-	-0-
12	651 N	627	-0-	-24	B	-0-	627 2	N	-0-	-0-
01	651 N	595	-0-	-56	B	-0-	595 2	N	-0-	-0-
02	588 N	545	-0-	-43	B	-0-	545 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	133R	RRCID ->	207774	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1848 - 2052
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	347	-0-	-43	B	-0-	347 2	N	-0-	-0-
10	372 N	339	-0-	-33	B	-0-	339 2	N	-0-	-0-
11	360 N	321	-0-	-39	B	-0-	321 2	N	-0-	-0-
12	372 N	316	-0-	-56	B	-0-	316 2	N	-0-	-0-
01	341 N	315	-0-	-26	B	-0-	315 2	N	-0-	-0-
02	308 N	296	-0-	-12	B	-0-	296 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WHITTENBURG RC		WELL #:	10	RRCID ->	211404	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1955 - 1996
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1148 2	2 9	N	2
10	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	388 2	3 9	N	3
11	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	175 2	3 9	N	3
12	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	805 2	4 9	N	4
01	310 N	252	-0-	-58	B	-0-	249 2	3 9	N	3
02	168 N	166	-0-	-2	B	-0-	163 2	3 9	N	3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HERRING -D-		WELL #:	2R	RRCID ->	211465	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1810 - 1872
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	140R	RRCID ->	222918	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1752 - 1986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013	2		N	-0-		-0-
10	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
11	1020 N	991	-0-	-29 B	-0-	991	2		N	-0-		-0-
12	1054 N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022	2		N	-0-		-0-
01	1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	2		N	-0-		-0-
*02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	141R	RRCID ->	224090	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1753 - 1951		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	778	-0-	-92 B	-0-	778	2		N	-0-		-0-
10	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801	2		N	-0-		-0-
11	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2		N	-0-		-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-		-0-
01	806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759	2		N	-0-		-0-
02	728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	138R	RRCID ->	224092	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1756 - 1987		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-		-0-
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2		N	-0-		-0-
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2		N	-0-		-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-		-0-
01	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-		-0-
*02	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS		WELL #:	139R	RRCID ->	224094	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1697 - 1935		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MASTERSON		WELL #:	173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973	PERF. 1625 - 1832		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-		-0-
10	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-		-0-
11	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-		-0-
12	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2		N	-0-		-0-
01	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	2		N	-0-		-0-
02	700 N	652	-0-	-48 B	-0-	652	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
MASTERTSON		WELL #:	176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF.	1591 - 1816			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
10		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
01		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
02		448 N	428	-0-	-20 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MASTERTSON		WELL #:	170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1419 - 1667			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
02		252 N	232	-0-	-20 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MASTERTSON		WELL #:	178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	1753 - 1951			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
01		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
02		392 N	372	-0-	-20 B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MASTERTSON		WELL #:	179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1263 - 1450			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
10		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11		360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
12		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
01		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02		308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MASTERTSON		WELL #:	171R	RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1687 - 1893			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2		N	-0-			-0-
11		720 N	655	-0-	-65 B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
12		744 N	583	-0-	-161 B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
01		775 N	581	-0-	-194 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
*02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

-----  
 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-							
09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
12	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
01	310 N	163	-0-	-147 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
02	280 N	213	-0-	-67 B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-							

-----  
 BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-							
09	420 N	303	-0-	-117 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
11	390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
12	310 N	20	-0-	-290 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
01	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
*02	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-							

-----  
 BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-							
09	900 N	712	-0-	-188 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
10	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 2	N	-0-			-0-
11	930 N	737	-0-	-193 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
12	744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
*02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-							

-----  
 MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-							
09	330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
11	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
*02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-							

-----  
 BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1620 N	1476	-0-	-144 B	-0-	1476 2	N	-0-			-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 2	N	-0-			-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1407	-0-	-112 B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1330	-0-	-158 B	-0-	1330 2	N	-0-			-0-
02	1216 N	1055	-0-	-161 B	-0-	1055 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	788	-0-	-112 B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
10	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
11	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-
12	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2	N	-0-			-0-
01	806 N	758	-0-	-48 B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
02	728 N	684	-0-	-44 B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046

11	209	2312	-0-	2103 B	2103	2312 2	N	-0-			-0-
12	2443	2787	-0-	344 B	2447	2787 2	N	-0-			-0-
01	956	2416	-0-	1460 B	3907	2416 2	N	-0-			-0-
*02	806	2069	-0-	1263 B	5170	2069 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		5170								

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970  
 CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448  
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
J. W. RESOURCES INC. 427974																	
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11		1170 N	888	-0-	-282	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12		1364 N	1097	-0-	-267	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
-----																	
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236																	
09		90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02		140 N	27	-0-	-113	-0-	27	3			N	-0-					-0-
-----																	
KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216																	
09		630 N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10		403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11		630 N	312	-0-	-318	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
-----																	
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216																	
09		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12		403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02		448 N	425	-0-	-23	-0-	425	3			N	-0-					-0-
-----																	
PANTERA ENERGY COMPANY 638486																	
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164																	
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
THOMPSON												
WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2		N	-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2		N	-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-		189	2		N	-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-		172	2		N	-0-
*02		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2		N	-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851												
09		720 N	718	-0-	-2	-0-		718	2		N	-0-
10		775 N	752	-0-	-23	-0-		752	2		N	-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2		N	-0-
12		744 N	735	-0-	-9	-0-		735	2		N	-0-
01		744 N	706	-0-	-38	-0-		706	2		N	-0-
02		672 N	628	-0-	-44	-0-		628	2		N	-0-
-----												
SNEED ESTATE B												
WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024												
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	2		N	-0-
10		558 N	476	-0-	-82	-0-		476	2		N	-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	2		N	-0-
12		558 N	524	-0-	-34	-0-		524	2		N	-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	2		N	-0-
*02		503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	2		N	-0-
-----												
THOMPSON												
WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137												
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-		72	2		N	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2		N	-0-
-----												
THOMPSON												
WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069												
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-	2		N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-	2		N	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		-0-	2		N	-0-
-----												
THOMPSON												
WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139												
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2		N	-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2		N	-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2		N	-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-		213	2		N	-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2		N	-0-
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2		N	-0-
-----												
SNEED "A"												
WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
-----																	
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310																	
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					49
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					49
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					49
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					49
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					49
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					49
-----																	
BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
-----																	
THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252																	
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					144
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					144
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					144
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					144
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					144
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					144
-----																	
COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121																	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					3
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					3
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					3
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064															
09		600 N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-			-0-
10		589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-			-0-
11		540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-			-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
*02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200															
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-			-0-
-----															
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			129
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*02		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			129
-----															
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027															
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	113	1	381	2	N	-0-			-0-
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
*02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1430	1	442	2	N	-0-			-0-
-----															
JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149															
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			115
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			115
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			115
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-			115
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-			115
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-			115



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090															
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
*02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136															
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	138	1	204	2	N	-0-			-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
-----															
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237															
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085															
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
12		403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-			-0-
01		372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-			-0-
02		336 N	283	-0-	-53	-0-	283	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070															
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: 11R		RRCID -> 159094		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-		-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #: 12R		RRCID -> 159538		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990				
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED "A"		WELL #: 2049R		RRCID -> 160774		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	237	-0-	237	-0-	237	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	128	-0-	128	-0-	365	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	112	-0-	112	-0-	477	2		N	-0-		-0-
*02	562 X	85	-0-	-477	-0-	85	2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: 2401		RRCID -> 160790		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272				
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: 12R		RRCID -> 162718		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SNEED		WELL #: 14R		RRCID -> 166350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932				
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: 6602		RRCID -> 166386		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	84 1	284 2	N	-0-		-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
*02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170												
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		155
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		155
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		155
12		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-		155
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		155
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		155
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3	3 2		N	-0-		354
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		354
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		354
*02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		354
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096												
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		206
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		206
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		206
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992												
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		20
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		20
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		20
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		20
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		20
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		20
BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054												
09		330 N	156	-0-	-174	-0-	156 2		N	-0-		29
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		29
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		29
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		29
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		29
*02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		29
BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BROWN "C"		WELL #: 3022R		RRCID -> 175090		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		99
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		99
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		99
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		99
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		99
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		99
-----											
BROWN "A"		WELL #: 5064R		RRCID -> 175207		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132			
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		441
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-		441
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2	N	-0-		441
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		441
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		441
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		441
-----											
BROWN "D"		WELL #: 5036R		RRCID -> 175592		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
-----											
BROWN "D"		WELL #: 4036R		RRCID -> 175593		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		64
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		64
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		64
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		64
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		64
-----											
SNEED "A"		WELL #: 5033R		RRCID -> 176057		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078			
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2	N	-0-		-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2	N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
-----												
SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030												
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-	221	2			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			-0-
*02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			-0-
-----												
SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
-----												
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075												
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			78
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			78
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			78
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			78
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			78
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			78
-----												
BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156												
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	146	2			-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			-0-
*02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			-0-
-----												
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086												
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	2			258
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			258
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			258
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	2			258
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2			258
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	-0-	59	2			258

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			408
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			408
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			408
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			408
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			408
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2		N	-0-			408
-----												
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227												
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			130
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			130
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-			130
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-			130
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			130
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			130
-----												
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149												
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			10
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			10
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			10
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			10
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----												
BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184												
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			27
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-			27
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			27
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			27
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			27
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			27
-----												
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154												
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			298
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			298
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			298
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			298
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			298
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			298
-----												
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086												
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	23 1	77 2	N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 2		N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
-----												
BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			14
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BROWN "C"		WELL #: 6022R		RRCID -> 178123		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255 2	N	-0-		162
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215 2	N	-0-		162
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215 2	N	-0-		162
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-		162
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		162
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		162
-----											
BROWN "C"		WELL #: 7022R		RRCID -> 178124		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
-----											
BROWN "A"		WELL #: 8064R		RRCID -> 178125		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224			
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68 2	N	-0-		179
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		179
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		179
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		179
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		179
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		179
-----											
BROWN "A"		WELL #: 9064R		RRCID -> 178126		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
11	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9 2	N	-0-		135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
*02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		135
-----											
SNEED "C"		WELL #: 9050R		RRCID -> 178127		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064			
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: 5063R		RRCID -> 178128		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
11	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12 2	N	-0-		173
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
*02	49	X	37	-0-	-12	-0-	37 2	N	-0-		173
-----											
BRENT		WELL #: 5023R		RRCID -> 178129		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		436
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		436
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		436
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		436
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		436
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		436

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			150
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			150
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			150
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			150
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			150
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			150
-----														
THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
-----														
THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----														
BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			28
-----														
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134														
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			149
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			149
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			149
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			149
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			149
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			149
-----														
SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960														
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094														
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	20	1	67	2	N	-0-			30
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			30
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			30
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			30
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			30
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-			30



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144												
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	141	1	209	2	N	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-
*02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-
-----												
SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053												
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	55	1	185	2	N	-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-
01		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-
02		224 N	127	-0-	-97	-0-	127	2			N	-0-
-----												
BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166												
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-
-----												
SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084												
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-
10		186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-
02		224 N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-
-----												
SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986												
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED "C"		WELL #: 3049R		RRCID -> 180703		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED "C"		WELL #: 1650R		RRCID -> 181020		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967				
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED ESTATE		WELL #: 1902		RRCID -> 181174		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: 1055		RRCID -> 181883		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED ESTATE		WELL #: 1905		RRCID -> 181946		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED ESTATE		WELL #: 1904		RRCID -> 181949		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 36		RRCID -> 184015		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300				
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	364 1	1317 2	N	-0-			-0-
10	1240 N	648	-0-	-592	-0-	167 1	481 2	N	-0-			-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	377 1	1272 2	N	-0-			-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	390 1	1157 2	N	-0-			-0-
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	78 1	446 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	580	-0-	-540	-0-	117 1	463 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-
12		403 N	323	-0-	-80	-0-	-0-	323	2			N	-0-
01		372 N	292	-0-	-80	-0-	-0-	292	2			N	-0-
02		308 N	290	-0-	-18	-0-	-0-	290	2			N	-0-
-----													
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111													
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	-0-	268	2			N	-0-
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	245	2			N	-0-
02		252 N	249	-0-	-3	-0-	-0-	249	2			N	-0-
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074													
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2			N	-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	2			N	-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	-0-	165	2			N	-0-
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026													
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-
10		186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	158	2			N	-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	189	2			N	-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-
02		196 N	123	-0-	-73	-0-	-0-	123	2			N	-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084													
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-
10		713 N	680	-0-	-33	-0-	-0-	680	2			N	-0-
11		690 N	665	-0-	-25	-0-	-0-	665	2			N	-0-
12		744 N	683	-0-	-61	-0-	-0-	683	2			N	-0-
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-
*02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-
-----													
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126													
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	155	2			N	-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		14
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-		14
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		14
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-		14
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		14
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	239 2		N	-0-		14
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066												
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		N	-0-		-0-
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2		N	-0-		-0-
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
02		308 N	283	-0-	-25	-0-	283 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999												
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
10		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2		N	-0-		-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
12		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		N	-0-		-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
02		252 N	146	-0-	-106	-0-	146 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068												
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-		-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-		-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
02		196 N	139	-0-	-57	-0-	139 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140												
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		N	-0-		-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038												
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-		-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	159 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099												
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
10		775 N	556	-0-	-219	-0-	556 2		N	-0-		-0-
11		810 N	649	-0-	-161	-0-	649 2		N	-0-		-0-
12		775 N	700	-0-	-75	-0-	700 2		N	-0-		-0-
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
02		616 N	602	-0-	-14	-0-	602 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
01		465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-				-0-
02		392 N	363	-0-	-29	-0-	363	2			N	-0-				-0-
-----																
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149																
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-				-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-				-0-
-----																
THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097																
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
10		341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-				-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
12		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-				-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
02		336 N	232	-0-	-104	-0-	232	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854																
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
*02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
-----																
THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910																
09		900 N	777	-0-	-123	-0-	777	2			N	-0-				-0-
10		930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-				-0-
11		900 N	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-				-0-
12		806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-				-0-
01		806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-				-0-
02		728 N	707	-0-	-21	-0-	707	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988														
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
12		341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2		N	-0-			-0-
01		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2		N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965														
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067														
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2		N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966														
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162														
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02		336 N	234	-0-	-102	-0-	234	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906														
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 N	131	-0-	-19	-0-		131	2			-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-		136	2			-0-
11		150 N	136	-0-	-14	-0-		136	2			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			-0-
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940												
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2			-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2			-0-
11		300 N	288	-0-	-12	-0-		288	2			-0-
12		310 N	281	-0-	-29	-0-		281	2			-0-
01		310 N	258	-0-	-52	-0-		258	2			-0-
02		280 N	248	-0-	-32	-0-		248	2			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903												
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2			-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-		431	2			-0-
11		390 N	342	-0-	-48	-0-		342	2			-0-
12		465 N	442	-0-	-23	-0-		442	2			-0-
01		434 N	370	-0-	-64	-0-		370	2			-0-
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2			-0-
-----												
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924												
09		180 N	164	-0-	-16	-0-		164	2			-0-
10		186 N	173	-0-	-13	-0-		173	2			-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-		165	2			-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			-0-
01		186 N	158	-0-	-28	-0-		158	2			-0-
02		168 N	149	-0-	-19	-0-		149	2			-0-
-----												
SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815												
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			-0-
*02		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			-0-
-----												
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916												
09		450 N	421	-0-	-29	-0-		421	2			-0-
10		465 N	450	-0-	-15	-0-		450	2			-0-
11		450 N	426	-0-	-24	-0-		426	2			-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2			-0-
01		465 N	413	-0-	-52	-0-		413	2			-0-
*02		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014												
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2			-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2			-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			-0-
12		310 N	236	-0-	-74	-0-		236	2			-0-
01		279 N	251	-0-	-28	-0-		251	2			-0-
02		252 N	236	-0-	-16	-0-		236	2			-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD		68845 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CARSON		
PANTERA ENERGY COMPANY		638486								
HAYS TRUST		WELL #: 207		RRCID -> 283978		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
*02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TRYMA OPERATING BURNETT		872142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
		WELL #: 1		RRCID -> 284202		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)		69171 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639								
PARKS, BEN		WELL #: 108 A		RRCID -> 108754		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		945936								
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PARKER, HARRY		887 N		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2	N	-0-		8
10	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2	N	-0-		8
11	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2	N	-0-		8
12	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2	N	-0-		8
01	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	981 2	8
*02	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-		8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291												
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935		PERF. 8795 - 8805				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8976 - 8981			
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	198	1	547	2	N	-0-	82
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	228	1	583	2	N	-0-	82
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	222	1	540	2	N	-0-	82
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	300	1	687	2	N	-0-	82
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	239	1	703	2	N	-0-	82
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	242	1	565	2	N	-0-	82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291											
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 9485 - 9497			
09	4020	X	3941	-0-	-79	-0-	3941	2			N	-0-	-0-
10	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	4152	2			N	-0-	-0-
11	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	3522	2			N	-0-	-0-
12	4340	X	3730	-0-	-610	-0-	3730	2			N	-0-	-0-
01	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	3747	2			N	-0-	-0-
02	3752	X	2975	-0-	-777	-0-	2975	2			N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 045412		COMPL. DATE 11/03/1968		TOTAL DEPTH 9327		PERF. 9186 - 9198			
09	1770	N	1366	-0-	-404	-0-	1366	2			N	-0-	-0-
10	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	2			N	-0-	-0-
11	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1532	2			N	-0-	-0-
12	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-	-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-	-0-
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #: 8		RRCID -> 125493		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9335 - 9475				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9812 - 9832			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1312 L	RRCID ->	022474	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8899 - 9712
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	022476	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7203 - 9504
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	022480	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 9857 - 9963
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-		7
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		7
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-		7
12	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578 2		N	-0-		7
01	1674 N	139	-0-	-1535	-0-	139 2		N	-0-		7
02	1568 N	815	-0-	-753	-0-	815 2		N	-0-		7

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	224692	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9406 - 9468
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		98
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		98
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		98
12	620 N	462	-0-	-158	-0-	462 2		N	-0-		98
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		98
02	504 N	335	-0-	-169	-0-	335 2		N	-0-		98

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		69333 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
MCCARTOR		WELL #:		1309 C	RRCID ->	120182	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8627 - 8636
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	60 1	887 2	N	-0-		134
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	62 1	793 2	N	-0-		134
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46 1	1126 2	N	-0-		134
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	58 1	1636 2	N	-0-		134
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	62 1	1133 2	N	-0-		134
*02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	52 1	1040 2	N	-0-		134

MCCARTOR 96		WELL #:		1	RRCID ->	172178	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8686 - 8696
09	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	42 1	1004 2	N	14		42
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	62 1	1377 2	N	18		60
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	60 1	1287 2	N	18		78
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62 1	1316 2	N	15		93
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	17 9	62 1	N	16		109
02	1288 N	1244	-0-	-44	-0-	18 9	56 1	N	13		122
						14 9					

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		//CONT.//		69333 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8658 - 8666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARNELL (ST. LOUIS)				69333 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
ROOTS E		WELL #:		1	RRCID ->	156625	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9812 - 9931			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)				69337 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LESLIE		WELL #:		1222	RRCID ->	183551	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10057 - 10082			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
ADAMS		WELL #:		2137	RRCID ->	186011	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10527 - 10539			
09	14B2 EXT	580	-0-	580	3528	580	2			N	-0-			25
10	14B2 EXT	59	-0-	59	3587	59	2			N	-0-			25
11	3631 X	44	-0-	-3587	-0-	44	2			N	-0-			25
12	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			25
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			25
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-			25
PARSELL (MORROW, LOWER)				69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
BROWNLEE		WELL #:		1136	RRCID ->	185241	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	10304	PERF. 9939 - 9949			
09	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-			46
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-			46
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			46
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			46
01	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-			46
02	1064 N	961	-0-	-103	-0-	961	2			N	-0-			46
B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
HOOVER		WELL #:		1	RRCID ->	051698	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10229 - 10234			
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	097170	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11060 - 11069	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2		N	-0-		-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
02		532 N	405	-0-	-127	-0-	405 2		N	-0-		-0-
-----												
CORLENA OIL COMPANY				178450								
BRAINARD 61		WELL #:		1	RRCID ->	264797	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11134 - 11150	
09		7380 X	5097	-0-	-2283	-0-	5097 2		N	-0-		378
10		7626 X	4130	-0-	-3496	-0-	4130 2		N	-0-		378
11		5610 X	4726	-0-	-884	-0-	4726 2		N	-0-		378
12		5270 X	4085	-0-	-1185	-0-	4085 2		N	-0-		378
01		5270 X	3779	-0-	-1491	-0-	3771 2	8 9	N	7	197 1	188
02		4760 X	3253	-0-	-1507	-0-	3234 2	19 9	N	17		205
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HILL		WELL #:		3154	RRCID ->	183553	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10918 - 10958	
09		630 N	533	-0-	-97	-0-	32 1	501 2	N	-0-		43
10		558 N	499	-0-	-59	-0-	62 1	437 2	N	-0-		43
11		630 N	446	-0-	-184	-0-	60 1	386 2	N	-0-		43
12		558 N	494	-0-	-64	-0-	62 1	432 2	N	-0-		43
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	62 1	445 2	N	-0-		43
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	56 1	377 2	N	-0-		43
-----												
CREST RESOURCES, INC.				189901								
KELLN		WELL #:		5903	RRCID ->	214993	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11030 - 11102	
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
*02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
MORRISON, MARY T. -A- ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10234 - 10473	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		1121	RRCID ->	032225	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10751 - 10970	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-		-0-
*01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
*02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

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

-----

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	394	1			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					5
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					5
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					5
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					5
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					5
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					5

-----

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					5
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					5
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					5
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					5
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					5
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					5

-----

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

-----

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					150
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					150
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					150
12	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					150
*01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					150
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					150

-----

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 101076		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10903 - 10956					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		492	3		N	-0-			12
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		371	3		N	-0-			12
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-		470	3		N	-0-			12
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-		483	3		N	-0-			12
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		135	3		N	-0-			12
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-		557	3		N	-0-			12
-----															
PARSELL, HUGH F.		WELL #: 2		RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262		PERF.10959 - 11160					
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-		394	2		N	-0-			79
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		418	3		N	-0-			79
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-		393	3		N	-0-			79
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	-0-		318	3		N	-0-			79
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		130	3		N	-0-			79
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		117	3		N	-0-			79
-----															
PARSELL UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11259		PERF.10826 - 10842					
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		478	2		N	-0-			98
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-		394	3		N	-0-			98
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-		352	3		N	-0-			98
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-		523	3		N	-0-			98
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-		743	3		N	-0-			98
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-		746	3		N	-0-			98
-----															
PARSELL, WARREN B. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 164431		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10822 - 10867					
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-		1684	2		N	-0-			162
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-		1715	3	199 9	N	181	196 1		147
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-		1680	3		N	-0-			147
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-		1750	3		N	-0-			147
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-		1680	3		N	-0-			147
*02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-		1534	3		N	-0-			147
-----															
FLOWERS		WELL #: 2054		RRCID -> 178973		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10799 - 10824					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-		1522	3		N	-0-			60
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-		1416	3		N	-0-			60
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-		1495	3		N	-0-			60
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-		854	3		N	-0-			60
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-		775	3		N	-0-			60
-----															
PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10871 - 10936					
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-		501	3		N	-0-			10
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-		445	3		N	-0-			10
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		430	3		N	-0-			10
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	-0-		452	3		N	-0-			10
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		433	3		N	-0-			10
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		362	3		N	-0-			10
-----															
MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10622 - 10942					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PARSELL "143"		WELL #:		1	RRCID ->	187308	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10672	- 10802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1350 N	160	-0-	-1190	-0-	15 1	68 2	N	70		97
							77 9					
10		1395 N	150	-0-	-1245	-0-	13 1	137 2	N	-0-		97
11		1350 N	172	-0-	-1178	-0-	9 1	163 2	N	-0-		97
12		248 N	153	-0-	-95	-0-	12 1	141 2	N	-0-		97
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	15 1	124 2	N	1	72 1	26
							1 9					
*02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	27 1	158 2	N	-0-		26
-----												
PARSELL RANCH "156"		WELL #:		1	RRCID ->	187309	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10860	- 11090
09		960 N	217	-0-	-743	-0-	30 1	187 2	N	-0-		10
10		1178 N	220	-0-	-958	-0-	31 1	189 2	N	-0-		10
11		420 N	195	-0-	-225	-0-	30 1	165 2	N	-0-		10
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	31 1	138 2	N	-0-		10
01		217 N	171	-0-	-46	-0-	31 1	140 2	N	-0-		10
02		196 N	138	-0-	-58	-0-	28 1	110 2	N	-0-		10
-----												
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10986	- 11055
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		2	RRCID ->	190035	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10938	- 10956
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	307 1	163 2	N	-0-		2
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	223 1	139 2	N	-0-		2
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	209 1	240 2	N	-0-		2
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	209 1	296 2	N	-0-		2
01		372 N	195	-0-	-177	-0-	119 1	76 2	N	-0-		2
02		420 N	107	-0-	-313	-0-	54 1	53 2	N	-0-		2
-----												
PARSELL RANCH "165"		WELL #:		1	RRCID ->	198245	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10796	- 10824
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SID "143"		WELL #:		1	RRCID ->	199150	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10742	- 10750
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//	69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
ADAMS		WELL #:	3137	RRCID ->	238893	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	10551 - 10704		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913 2		N	-0-			42
10		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 2		N	-0-			42
11		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814 2		N	-0-			42
12		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051 2		N	-0-			42
01		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2		N	-0-			42
*02		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		N	-0-			42
REMORA OPERATING, LLC			701613										
PARSELL RANCH		WELL #:	1147	RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9996 - 10006		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARSELL, ISABELL		WELL #:	2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 10926		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGELLAN		WELL #:	1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10900 - 10914		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
RESOURCE OIL AND GAS, LLC			703395										
HOOVER		WELL #:	1	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10312		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MEKEEL "B"		WELL #:	3	RRCID ->	174556	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10406 - 10416		
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			111
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			111
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			111
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			111
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			111
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			111



PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395														
BROWNLEE		WELL #: 2		RRCID -> 182590		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEKEEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189913		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
-----																
HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 195596		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					126
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					126
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					126
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					126
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					126
-----																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1118		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078						
KELLN, DAVID A. ET AL																
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1404	-0-	-486	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	840	-0-	-431	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	558	-0-	-1054	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1035	-0-	-281	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 7 L		RRCID -> 076662		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008						
PARSELL ESTATE																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PARSELL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 082360		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016																

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

09	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471  
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

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

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

09	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
11	2310 N	1636	-0-	-674	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	2356 N	1937	-0-	-419	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
01	2418 N	1912	-0-	-506	-0-	1912	1			N	-0-					-0-
*02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

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

-----														
PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC			//CONT.//		932471									
BEN HILL			WELL #:		11	RRCID -> 186457		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10865 - 10881		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1884	3			N	-0-			-0-
10	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
11	1890 N	1873	-0-	-17	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
12	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
01	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
02	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
-----														
PIONEER			WELL #:		2	RRCID -> 187688		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11221 - 11235		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILL, BEN			WELL #:		12	RRCID -> 191408		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11054 - 11126		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PIONEER			WELL #:		3	RRCID -> 196359		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11042 - 11292		
09	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	3			N	-0-			-0-
10	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-			-0-
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-			-0-
*02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
-----														
PIONEER			WELL #:		4	RRCID -> 199125		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11410		PERF.11028 - 11248		
09	900 N	738	-0-	-162	-0-	738	3			N	-0-			37
10	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-			37
11	900 N	549	-0-	-351	-0-	549	3			N	-0-			37
12	775 N	442	-0-	-333	-0-	442	3			N	-0-			37
01	682 N	233	-0-	-449	-0-	233	3			N	-0-			37
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			37
-----														
HILL, BEN			WELL #:		16	RRCID -> 203780		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10942 - 11143		
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
*02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-			-0-
-----														
KILLEBREW, STELLA			WELL #:		3032	RRCID -> 211632		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11071 - 11085		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-	119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-	119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-	119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-	119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-	119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-	119
-----												
PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
B AND G PRODUCTION, INC. 039870												
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
-----												
ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703												
09	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3		N	-0-	237
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1386	3	33 9	N	30	77
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1650	3	22 9	N	20	97
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1997	3	35 9	N	32	129
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	3	39 9	N	35	76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS	
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406				
MAHLER		WELL #:	1	RRCID -> 067042	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279	PERF.10036 - 10130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	658	-0-	-92	-0-	658 2	37
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	37
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	37
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	37
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	650 2	37
02	700 N	546	-0-	-154	-0-	546 2	37

  

ENCINO OPERATING, LLC			251742				
PARNELL		WELL #:	1	RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9742 - 9862
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1239 2	75
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1214 2	83
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	83
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		83
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		83
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-		83

  

HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764				
MITCHELL		WELL #:	1 L	RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10000 - 10014
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		132

  

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260				
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:	1	RRCID -> 034293	COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH 11102	PERF. 9592 - 9596
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		139
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		139

  

MORRISON ETAL -B-			WELL #:	136	RRCID -> 045871	COMPL. DATE 02/20/1969	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544 - 9729
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	93	
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	93	
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3	93	
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	93	
*01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3	93	
*02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3	93	

  

KILLEBREW, STELLA			WELL #:	1	RRCID -> 089504	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9682 - 9824
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	

PARSELL (MORROW, UPPER) LATIGO PETROLEUM, LLC CRUM		//CONT.// //CONT.//	69427 830 488260	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS			
		WELL #:	2	RRCID -> 098106	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 11036	PERF. 9609	- 9684	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 3	N	-0-	-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-
-----									
MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #:	2	RRCID -> 110640	COMPL. DATE 04/18/1984	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9491	- 9502	
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-	92
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-	92
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-	92
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	92
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	92
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-	92
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	92
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	92
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	92
*12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2	N	-0-	92
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	92
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	92
-----									
PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #:	4	RRCID -> 111114	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 11432	PERF.10053	- 11227	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	87
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	87
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	87
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	87
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	87
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	87
-----									
MORRISON, MARY T. -A-		WELL #:	2	RRCID -> 116438	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9470	- 9475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:	3172	RRCID -> 196196	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 9666	- 10675	
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-	628
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-	628
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-	628
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-	628
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	628
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	628
-----									
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC DIETRICH UNIT		491872 WELL #:	2	RRCID -> 119316	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9688	- 9706	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY LEACH		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS											
		WELL #:	1	RRCID -> 133596	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10483	- 10493									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	138	1			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022																	

MITCHELL "134"		WELL #:	1	RRCID -> 192344	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 11597	PERF.10014	- 10032									
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	30 1	688 2	N	5							87
							6 9										
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	30 1	865 2	N	-0-							87
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	30 1	950 2	N	13							100
							14 9										
12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	31 1	984 2	N	13							113
							14 9										
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	31 1	929 2	N	4							117
							4 9										
*02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	22 1	656 2	N	35							152
							39 9										

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY KILE		WELL #:	600750 2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347	- 9348									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC PARSELL, ISABEL		WELL #:	676084 3	RRCID -> 058360	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 9892	- 9904									
09		5100 X	4049	-0-	-1051	-0-	4016 2	33 9	N	30							132
10		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6154 2	39 9	N	35							167
11		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6489 2	50 9	N	45							212
12		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6270 2	33 9	N	30							242
01		6200 X	4550	-0-	-1650	-0-	4517 2	33 9	N	30	195	1					77
02		5824 X	5338	-0-	-486	-0-	5305 2	33 9	N	30							107

FIELDS & SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID -> 066088	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10118	- 10126									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID -> 096597	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 9775	- 9780									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							84

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HOOVER		WELL #:		2216	RRCID ->	170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9387 - 9399					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
-----																
REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ROBERTS								
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9870 - 10006					
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-					27
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					27
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					27
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					27
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-					27
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					27
-----																
PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 9803					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395				CNTY: ROBERTS								
MEKEEL 215		3		RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 9411						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461				CNTY: ROBERTS								
PARSELL ESTATE		3		RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF. 9828 - 9874						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					98
-----																
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008					
09	6373	X	939	-0-	-5434	-0-	939	2		Y	-0-					83
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-					83
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-					83
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		Y	-0-					83
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-					83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					83



PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
FELDMAN		WELL #:	1	RRCID -> 022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10101	- 10109			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
PARSELL RANCH 35		WELL #:	4A	RRCID -> 216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9800	- 9810			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TAYLOR A		WELL #:	2	RRCID -> 230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9780	- 11070			
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3	N	-0-			-0-
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3	N	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3	N	-0-			-0-
UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:	878931	RRCID -> 065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10343	- 10357			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:	932471	RRCID -> 185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10439	- 10464			
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-			35
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-			35
11	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3	N	-0-			35
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-			35
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			35
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			35
PIONEER		WELL #:	1	RRCID -> 185990	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10409	PERF. 9946	- 9962			
09	2010	N	797	-0-	-1213	-0-	797	3	N	-0-			45
10	1457	N	842	-0-	-615	-0-	842	3	N	-0-			45
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	8	9		53
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	8	9		60
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	8	9		67
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-			67

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471														
HILL, BEN		WELL #:		13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9880 - 9889				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9778 - 10666				
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		1224	3	4	9	N	4			61
10	1302	N	942	-0-	-360	-0-		939	3	3	9	N	3			64
11	1260	N	1245	-0-	-15	-0-		1236	3	9	9	N	8			72
12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-		1180	3	6	9	N	5			77
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-		1134	3	6	9	N	5			82
02	1176	N	885	-0-	-291	-0-		874	3	11	9	N	10			92
-----																
HILL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	288031	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9941 - 9961				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)				69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #:		2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11938 - 12102				
09	1530	N	1246	-0-	-284	-0-		1246	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	1094	-0-	-239	-0-		1094	2			N	-0-			-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-		1266	2			N	-0-			-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		1363	2			N	-0-			-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	2			N	-0-			-0-
02	1176	N	697	-0-	-479	-0-		697	2			N	-0-			-0-
-----																
CHI OPERATING, INC.				148123												
MCMORDIE		WELL #:		1	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	10976 - 10986				
09	3000	N	8621	-0-	5621	5621		80	1	8541	3	N	-0-			10
10	3100	N	2939	-0-	-161	5460		80	1	2859	3	N	-0-			10
11	8334	X	2874	-0-	-5460	-0-		80	1	2794	3	N	-0-			10
12	3038	X	2892	-0-	-146	-0-		80	1	2812	3	N	-0-			10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
WATERFIELD 103		WELL #:		1H	RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	12300 - 14888				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)				69431 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F-				WELL #: 2	RRCID -> 065328	COMPL. DATE 02/03/1976	TOTAL DEPTH 10835	PERF.10556	- 10582			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	750 N	683	-0-	-67	-0-	683 2		N	-0-			-0-
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	663 2		N	-0-			-0-
11	720 N	458	-0-	-262	-0-	458 2		N	-0-			-0-
12	713 N	429	-0-	-284	-0-	429 2		N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
-----												
WEBB, LESLIE ETAL -0-				WELL #: 1	RRCID -> 068314	COMPL. DATE 09/08/1976	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10499	- 10519			
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
GOOD				WELL #: 2	RRCID -> 242527	COMPL. DATE 04/30/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9704	- 9800			
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	161 3	212 9	N	193	193 1		74
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	191 3	22 9	N	20			94
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348 3	3 9	N	3			97
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	304 3	52 9	N	47			144
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	293 3	114 9	N	104	193 1		55
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			55
-----												
PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)				69433 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
GOBER				WELL #: 1	RRCID -> 126144	COMPL. DATE 07/10/1987	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 6492	- 6510			
09	2778	2619	-0-	-159	-0-	2619 2		Y	-0-			72
10	3052	2797	-0-	-255	-0-	2780 2	17 9	Y	15			87
11	2934	2697	-0-	-237	-0-	2690 2	7 9	Y	6			93
12	3003	2850	-0-	-153	-0-	2842 2	8 9	Y	7			100
01	2737	2717	-0-	-20	-0-	2703 2	14 9	Y	13			113
02	2436	2404	-0-	-32	-0-	2394 2	10 9	Y	9			122
-----												
PATTEN (KRIDER)				69658 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
TRINDLE				WELL #: 1	RRCID -> 164745	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3280	- 4288			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	344			N	-0-			-0-
10	344 X	-0-	-0-	-344 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
PATTEN UNIT				WELL #: 1178	RRCID -> 140464	COMPL. DATE 04/05/1991	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3233	- 3250			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110 B	626	110 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104 B	730	104 2		N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
GELNAR		WELL #:		1A	RRCID ->	152392	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	3474	PERF. 3363 - 4860
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOLT 155		WELL #:		1	RRCID ->	157359	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3229 - 3707
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	39		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
-----											
WHITE 9		WELL #:		1	RRCID ->	158472	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3226 - 3244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GELNAR		WELL #:		1	RRCID ->	159582	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 3056 - 3276
09	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		-0-
10	142 X	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
11	143 X	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
12	124 X	49	-0-	-75 B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
*01	126 X	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
02	140 X	66	-0-	-74 B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
-----											
COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3222 - 3232
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COLLARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168207	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3828	PERF. 3235 - 3258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3285 - 4602
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3	N	-0-		-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
*01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
*02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3314 - 5210
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-		-0-
*01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-		-0-
*02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
-----											
ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 3137 - 5399
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
POLLY 310		WELL #:		1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 3156 - 5600
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 2944 - 3940
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 3304 - 5537
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 3285 - 5171
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-		-0-
*01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-		-0-
*02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-		-0-
-----											
BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 3550 - 5316
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 - 5016	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		-0-	
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-		-0-	
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-		-0-	
*01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-		-0-	
*02	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-		-0-	
-----												
PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 - 5126	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-		-0-	
11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-		-0-	
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-		-0-	
*01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-		-0-	
*02	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-		-0-	
-----												
PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BIRDWELL 6		WELL #:		2		RRCID -> 185664		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 3347 - 5260		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
WHITE 9		WELL #:		2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3261 - 5102		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
-----														
WHITTENBURG 312		WELL #:		3		RRCID -> 187466		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 3074 - 4974		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
PATTEN UNIT		WELL #:		2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3319 - 4394		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3	N	-0-			-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3	N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
-----														
HOOVER 'A'		WELL #:		3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3356 - 5664		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
JENNY 15		WELL #:		1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3328 - 4505		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3	N	-0-			-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3	N	-0-			-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2	N	-0-			-0-
-----														
GELNAR		WELL #:		2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 3328 - 5154		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
-----															
MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
-----															
CURTIS 2		WELL #:		1	RRCID ->	206810	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 4475 - 5068				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
-----															
HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-



PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076			
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*01		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*02		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3096 - 3144			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIG PETROLEUM, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229			
09		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	1		N	-0-			-0-
10		93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	1		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHITE		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3417 - 5073			
09		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	1		N	-0-			-0-
10		124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12	1		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	1		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) STRAT LAND EXPLORATION COMPANY GEORGIANNE		//CONT.//	69658 200 825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 167900		COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3182	-	3194								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 2H		RRCID -> 182200		COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 3304	-	4503								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 1170		RRCID -> 182888		COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 3233	PERF. 3358	-	4520								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 3H		RRCID -> 187997		COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3381	-	4845								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 660		RRCID -> 235084		COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3212	-	3412								
09	3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	2801 X	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	2695 X	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	1288 X	603	-0-	-685 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
WELL #: 891725		RRCID -> 183297		COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 3724	PERF. 3278	-	3290								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (MISSISSIPPIAN)			69658 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
PATTEN UNIT			WELL #: 5178	RRCID -> 254473	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 6968	- 7834							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-				94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-				94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-				94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-				94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-				94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-				94
-----															
PATTEN UNIT			WELL #: 11	RRCID -> 258724	COMPL. DATE 10/14/2009	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 6980	- 7030							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
10	14B2 EXT	682	-0-	682	682	682	3			N	-0-				214
11	14B2 EXT	642	-0-	642	1324	642	3			N	-0-				214
12	14B2 EXT	561	-0-	561	1885	561	3			N	-0-				214
01	14B2 EXT	460	-0-	460	2345	460	3			N	-0-				214
*02	2707 X	362	-0-	-2345	-0-	362	3			N	-0-				214
-----															
PATTEN UNIT			WELL #: 7178	RRCID -> 263879	COMPL. DATE 12/04/2009	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6960	- 7016							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)			69742 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
HUTCHINSON, MILDRED			WELL #: 1	RRCID -> 223534	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 9118	PERF. 8734	- 8753							
09	2460 #	563	-0-	-1897	-0-	557	2	6	9	N	5	183	1		120
10	1736 #	439	-0-	-1297	-0-	439	3			N	-0-				120
11	798 R	798	-0-	-0-	-0-	602	3	196	9	N	178				298
12	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-				298
01	589 #	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-				298
*02	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-				298
-----															
MAKAR PRODUCTION COMPANY			522986												
FLOWERS -C-			WELL #: 1	RRCID -> 086427	COMPL. DATE 08/20/1979	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8672	- 8674							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS -B-			WELL #: 1	RRCID -> 118405	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8596	- 8617							
09	1770 #	1767	-0-	-3	-0-	1765	3	2	9	N	2				88
10	1798 #	1714	-0-	-84	-0-	1712	3	2	9	N	2				90
11	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1818	3	2	9	N	2				92
12	1829 #	1818	-0-	-11	-0-	1816	3	2	9	N	2				94
01	1829 #	1733	-0-	-96	-0-	1731	3	2	9	N	2				96
02	1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				96

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			116
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			116
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			116
12	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	1936	3		N	-0-			116
*01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			116
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			116

REMORA OPERATING, LLC 701613  
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

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

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

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

EOG RESOURCES, INC. 253162  
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

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

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MITCHELL "A" 735				WELL #:	2	RRCID ->	064947	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7192 - 7454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1110 #	1103	-0-	-7	-0-	1103 2			N	-0-			19
10		1147 #	1129	-0-	-18	-0-	1129 2			N	-0-			19
11		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-			19
12		1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125 2			N	-0-			19
01		1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125 2			N	-0-			19
02		1036 #	1026	-0-	-10	-0-	1023 2		3 9	N	3			22
-----														
BRILLHART, S. L.				WELL #:	5	RRCID ->	160523	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7292 - 7352	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
-----														
MITCHELL "A" 735				WELL #:	3735	RRCID ->	180555	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7200 - 7460	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRILLHART, S. L.				WELL #:	6	RRCID ->	180776	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7308 - 7416	
09		720 #	681	-0-	-39	-0-	681 2			N	-0-			7
10		744 #	703	-0-	-41	-0-	703 2			N	-0-			7
11		690 #	665	-0-	-25	-0-	665 2			N	-0-			7
12		713 #	677	-0-	-36	-0-	677 2			N	-0-			7
01		713 #	680	-0-	-33	-0-	680 2			N	-0-			7
02		644 #	609	-0-	-35	-0-	609 2			N	-0-			7
-----														
MITCHELL "A" 735				WELL #:	4735	RRCID ->	223899	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7476 - 7504	
09		1680 #	1642	-0-	-38	-0-	1642 2			N	-0-			56
10		1705 #	1687	-0-	-18	-0-	1687 2			N	-0-			56
11		1650 #	1613	-0-	-37	-0-	1613 2			N	-0-			56
12		1705 #	1655	-0-	-50	-0-	1655 2			N	-0-			56
01		1705 #	1638	-0-	-67	-0-	1638 2			N	-0-			56
02		1540 #	1475	-0-	-65	-0-	1469 2		6 9	N	5			61
-----														
MITCHELL A 735				WELL #:	6735	RRCID ->	241288	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7214 - 7280	
09		750 #	741	-0-	-9	-0-	738 2		3 9	N	3			45
10		744 #	724	-0-	-20	-0-	724 2			N	-0-			45
11		720 #	691	-0-	-29	-0-	691 2			N	-0-			45
12		775 #	699	-0-	-76	-0-	699 2			N	-0-			45
01		775 #	745	-0-	-30	-0-	745 2			N	-0-			45
02		700 #	621	-0-	-79	-0-	615 2		6 9	N	5			50

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
PEERY, HAROLD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 162365	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 7307	- 7381				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	14B2 EXT	728	-0-	728	728	728	3			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	1137	-0-	1137	1865	1137	3			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	1472	-0-	1472	3337	1472	3			Y	-0-			28
01	14B2 EXT	550	-0-	550	3887	550	3			Y	-0-			28
02	0 # NO RPT		-0-	-0-	3887					Y	NO RPT			28
-----														
PEERY, HAROLD				WELL #: 2	RRCID -> 287807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8860	- 13895			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEERY, HAROLD				WELL #: 10H	RRCID -> 288397	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7693	- 11012				
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
02	84 # NO RPT		-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PEERY, HAROLD				WELL #: 5766	RRCID -> 290802	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7362	- 7438				
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
02	112 # NO RPT		-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757	RRCID -> 103279	COMPL. DATE 10/09/1982	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7308	- 7380				
DICKINSON				WELL #: 1										
09	330 #	328	-0-	-2	-0-	320	3	8	9	N	7			44
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	340	3	8	9	N	7			51
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	327	3	10	9	N	9			60
12	372 #	345	-0-	-27	-0-	328	3	17	9	N	15			75
01	372 #	354	-0-	-18	-0-	337	3	17	9	N	15			90
02	308 # NO RPT		-0-	-308	-0-					N	NO RPT			90
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	RRCID -> 234485	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7560	- 9762				
GUY				WELL #: 4H										
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7			109
10	310 #	294	-0-	-16	-0-	291	2	3	9	N	3			112
11	435 R	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	N	5			117
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	430	2	13	9	N	12			129
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	N	6			135
*02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	429	2	41	9	N	37			172

-----														
PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
CALLIHAM				WELL #:	2	RRCID ->	111526	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7222 - 8597		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18	
-----														
CALLIHAM				WELL #:	3	RRCID ->	204300	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9271	PERF. 7204 - 7306		
09		845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-	28	
10		868 #	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-	28	
11		840 #	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	-0-	28	
12		837 #	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-	28	
01		868 #	58	-0-	-810	-0-	58	2			N	-0-	28	
02		784 #	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT	28	
-----														
PEERY (MARMATON)				70247 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
MORRIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	199432	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7440 - 7463		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
DUKE, BASIL JR.				WELL #:	1850	RRCID ->	204323	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7262 - 7510		
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	120	
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	54	3	13	9	N	12	132	
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	132	
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-	132	
*01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	132	
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	132	
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MITCHELL A 735				4735										
MITCHELL A 735				WELL #:	4735	RRCID ->	228144	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7476 - 7499		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
MITCHELL A 735				WELL #:	3735	RRCID ->	228538	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7200 - 7445		
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1578	2	125	9	N	114	226	
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1530	2	66	9	N	60	110	
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1446	2	105	9	N	95	205	
12		1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1446	2	63	9	N	57	85	
01		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1418	2	128	9	N	116	30	
02		1456 N	1269	-0-	-187	-0-	1266	2	3	9	N	3	33	

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17

ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051	
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1169	2	84 9	87
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		87
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	814	2	46 9	129
12	1209 N	788	-0-	-421	-0-	758	2	30 9	156
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1661	2	77 9	49
*02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1454	2	66 9	109

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #: 684575		RRCID -> 290136		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630	
PEERY, HAROLD		WELL #: 8766							
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 875461		RRCID -> 203394		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633	
GUY OIL		WELL #: 2							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #: 877099		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A	
MORRIS "C"		WELL #: 2							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38



PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176  
 GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335 2		N	-0-			89
10	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359 2		N	-0-			89
11	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312 2		N	-0-			89
12	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258 2		N	-0-			89
01	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318 2		N	-0-			89
02	1232 N	1118	-0-	-114	-0-	1118 2		N	-0-			89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

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

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

09	3570 X	3322	-0-	-248	-0-	3303 2	19 9	N	17			143
10	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	3341 2	22 9	N	20			163
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3352 2	17 9	N	15			178
12	3472 X	3398	-0-	-74	-0-	3377 2	21 9	N	19			197
01	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3052 2	3 9	N	3			200
02	3136 X	2951	-0-	-185	-0-	2949 2	2 9	N	2			202

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

09	1260 N	380	-0-	-880	-0-	380 2		N	-0-			315
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	184 1		131
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1742 3	90 9	N	82			213
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2478 3	19 9	N	17			230
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2358 3	36 9	N	33			263
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			263

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PERRYTON (CHESTER)		//CONT.//		70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093											
MOXLEY - MILNE				WELL #:	1	RRCID ->	257878	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8372 - 8506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5910 X	4650	-0-	-1260	-0-	4650	2			N	-0-			86
10		6045 X	4811	-0-	-1234	-0-	4811	2			N	-0-			86
11		5790 X	4445	-0-	-1345	-0-	4437	2	8	9	N	7	93	1	-0-
12		5983 X	4641	-0-	-1342	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
01		5983 X	4638	-0-	-1345	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
*02		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-			-0-

PERRYTON (FINGER)				70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
OCHILTREE COUNTY				WELL #:	1	RRCID ->	174991	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7516 - 7524		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		780 N	656	-0-	-124	-0-	48	1	608	2	N	-0-			121
10		775 N	337	-0-	-438	-0-	24	1	313	2	N	-0-			121
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	N	-0-			121
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	-0-			121
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	N	-0-			121
02		756 N	632	-0-	-124	-0-	40	1	592	2	N	-0-			121

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 7436		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	-0-			213
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-			213
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-			213
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N	-0-			213
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-			213
*02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PERRY UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	139987	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7590 - 7596		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

PERRYTON (KEYES)				70743 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470											
GEORGE, S. R.				WELL #:	1	RRCID ->	022536	COMPL. DATE	08/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7936 - 7970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			35
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			35
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			35
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			35
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			35
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PERRY UNIT -I-				WELL #:	1	RRCID ->	276906	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7960 - 7972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MERAMAC)  
COURSON OIL & GAS, INC.  
HAYWOOD

70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
182785  
WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	60	1	936	2	N	40	198
						44	9					
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	19	217
						21	9					
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	37	254
						41	9					
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	N	40	107
						44	9			187	1	
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	25	132
						28	9					
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	781	2	N	35	167
						39	9					

PERRYTON (MORROW, LOWER)  
BRACKEN OPERATING, L.L.C.  
MASON, ENFIELD

70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
085851  
WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

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

CORLENA OIL COMPANY  
BROWNLEE - PEARSON

178450  
WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

09	1410 N	1205	-0-	-205	-0-	1196	2	9	9	N	8	188
10	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1190	2	26	9	N	24	45
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	2	12	9	N	11	56
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	N	12	68
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	N	14	82
02	1148 N	993	-0-	-155	-0-	980	2	13	9	N	12	94

COURSON OIL & GAS, INC.  
GEORGE, GARY ESTATE

182785  
WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	60	1	400	2	N	-0-	-0-
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	50	1	400	2	N	-0-	-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	52	1	387	2	N	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	-0-	-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	62	1	389	2	N	-0-	-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	56	1	353	2	N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY  
PALMER "132"

562560  
WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

09	150 N	132	-0-	-18	-0-	30	1	102	2	N	-0-	118
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-	118
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-	118
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	11	1	33	2	N	-0-	118
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	118
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	118

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470										
GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE 05/06/1958	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7916	- 7966					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE 10/11/1959	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A						
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-				18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-				18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-				18
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-				18
-----														
GEORGE, A. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022529	COMPL. DATE 09/30/1959	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 8026	- 8040					
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 2	1 9		N	1				58
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	709 2	1 9		N	1				59
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	888 2	1 9		N	1				60
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784 2	1 9		N	1				61
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9		N	1				62
02	840 N	569	-0-	-271	-0-	568 2	1 9		N	1				63
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
TRAYLER				WELL #: 1	RRCID -> 080514	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7867	- 7881					
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2			N	-0-				102
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2			N	-0-				102
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2			N	-0-				102
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822 2	1 9		N	1				103
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	-0-				103
*02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2			N	-0-				103
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ODELL-LAMASTER				WELL #: 2	RRCID -> 174425	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7852	- 7862					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563										
GEORGE-GHEEN UNIT				WELL #: 1 F	RRCID -> 022516	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7784	- 7838					
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2			N	-0-				91
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2			N	-0-				91
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-				91
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-				91
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-				91
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-				91

-----												
PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826												
09	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	2359	3		N	-0-	19
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-	19
11	2550	N	2300	-0-	-250	-0-	2300	3		N	-0-	19
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3		N	-0-	19
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3		N	-0-	19
*02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2313	3	2 9	N	2	21
-----												
PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093												
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450												
09	990	#	987	-0-	-3	-0-	987	2		N	-0-	27
10	1023	#	992	-0-	-31	-0-	992	2		N	-0-	27
11	990	#	891	-0-	-99	-0-	891	2		N	-0-	27
12	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-	27
01	1023	#	928	-0-	-95	-0-	928	2		N	-0-	27
02	924	#	876	-0-	-48	-0-	876	2		N	-0-	27
-----												
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473												
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A												
09	870	#	839	-0-	-31	-0-	30	1	809	2	N	-0-
10	899	#	866	-0-	-33	-0-	31	1	835	2	N	-0-
11	840	#	823	-0-	-17	-0-	30	1	793	2	N	-0-
12	868	#	827	-0-	-41	-0-	31	1	796	2	N	-0-
01	868	#	784	-0-	-84	-0-	31	1	753	2	N	-0-
02	784	#	755	-0-	-29	-0-	28	1	727	2	N	-0-
-----												
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602												
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
J. D.				WELL #: 1050	RRCID -> 084244	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7624	- 7638						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
-----															
DIEBALL				WELL #: 1040	RRCID -> 138286	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7514	- 7519						
09	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	60 1	999 2	N	-0-						142
10	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	62 1	1023 2	N	22						164
						24 9									
11	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	60 1	970 2	N	3						167
						3 9									
12	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	62 1	985 2	N	-0-						167
01	992 #	889	-0-	-103	-0-	56 1	831 2	N	2						169
						2 9									
02	896 #	382	-0-	-514	-0-	20 1	362 2	N	-0-						169
-----															
PITCHFORK INVESTMENTS, LLC				665862			CNTY: OCHILTREE								
COX -D-				WELL #: 1	RRCID -> 022512	COMPL. DATE 10/15/1959	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7592	- 7610						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
PERRYTON (NOVI LIME)				70743 781	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE								
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669											
BRILLHART				WELL #: 1H	RRCID -> 201329	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8383	- 8512						
09	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046 2		N	-0-						110
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-						110
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-						110
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-						110
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189 2		N	-0-						110
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			N	NO RPT						110
-----															
PERRYTON (NOVI, LOWER)				70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
ELLIOTT				WELL #: 1 T	RRCID -> 122601	COMPL. DATE 07/17/1986	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7540	- 7546						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-						140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-						140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-						140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-						140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-						140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-						140
-----															
PHILIPP				WELL #: 1143	RRCID -> 242155	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8626	- 8644						
09	1020 N	1009	-0-	-11 B	-811	60 1	949 2	N	-0-						98
10	1023 N	1037	-0-	14 B	-797	62 1	975 2	N	-0-						98
11	1020 N	1014	-0-	-6 B	-797	60 1	954 2	N	-0-						98
12	1054 N	1028	-0-	-26 B	-797	62 1	966 2	N	-0-						98
01	1023 N	1041	-0-	18 B	-779	62 1	979 2	N	-0-						98
02	952 N	989	-0-	37 B	-742	56 1	933 2	N	-0-						98

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.// 70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
GOOD		WELL #: 1139		RRCID -> 247812		COMPL. DATE 01/22/2009				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	42	1	173	2	N	1			63
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	58	1	269	2	N	5			68
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	60	1	241	2	N	-0-			68
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	62	1	258	2	N	1			69
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	62	1	250	2	N	-0-			69
02	280 N	266	-0-	-14 B	-0-	56	1	208	2	N	2			71
-----														
EOG RESOURCES, INC.		253162												
DANIEL 586		WELL #: 1H		RRCID -> 246378		COMPL. DATE 07/12/2008				TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592				
09	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	81	1	1880	2	N	35			208
10	2201 N	1928	-0-	-273 B	-0-	84	1	1803	2	N	37			245
11	1950 N	1910	-0-	-40 B	-0-	78	1	1785	2	N	43	186	1	102
12	2077 N	1969	-0-	-108 B	-0-	90	1	1839	2	N	36			138
01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	97	1	1878	2	N	24			162
02	1792 N	1483	-0-	-309 B	-0-	62	1	1392	2	N	26			188
-----														
KING OPERATING CORPORATION		465296												
CHUNN		WELL #: 1		RRCID -> 057420		COMPL. DATE 11/30/1973				TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
PERRY UNIT -I-		WELL #: 1		RRCID -> 022510		COMPL. DATE 08/28/2013				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972				
09	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-			30
10	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-			30
11	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-			30
12	1147 N	914	-0-	-233 B	-0-	914	2			N	-0-			30
01	992 N	890	-0-	-102 B	-0-	890	2			N	-0-			30
02	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	780	2			N	-0-			30
-----														
PERRY -J-		676084												
PERRY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 135538		COMPL. DATE 06/01/1990				TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436				
09	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
10	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
12	2480 N	2353	-0-	-127 B	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
01	2480 N	2329	-0-	-151 B	-0-	2315	2	14	9	N	13			13
*02	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2211	2	67	9	N	61			74

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.// 70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
ADAMS		WELL #: 1137		RRCID -> 272270		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	677 2	6 9	N	5		5
10	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1030 2	9 9	N	8		13
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	904 2	19 9	N	17		30
12	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	963 2	33 9	N	30		60
01	992 N	947	-0-	-45 B	-0-	936 2	11 9	N	10		70
02	868 N	794	-0-	-74 B	-0-	794 2		N	-0-		70
-----											
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DANIEL 560		WELL #: 2H		RRCID -> 238177		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853			
09	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288 2		N	-0-		38
10	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 2		N	-0-		38
11	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 2		N	-0-		38
12	2294 N	2149	-0-	-145 B	-0-	2149 2		N	-0-		38
01	2294 N	1644	-0-	-650 B	-0-	1644 2		N	-0-		38
02	1988 N	1819	-0-	-169 B	-0-	1819 2		N	-0-		38
-----											
TREGELLAS 648		WELL #: 4H		RRCID -> 246376		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451			
09	1200 N	1038	-0-	-162 B	-0-	1038 2		N	-0-		180
10	1209 N	370	-0-	-839 B	-0-	370 2		N	-0-		180
11	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-		180
12	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2		N	-0-		180
01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1141 2	43 9	N	39	177 1	42
02	840 N	755	-0-	-85 B	-0-	755 2		N	-0-		42
-----											
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 022509		COMPL. DATE 01/30/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491			
09	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	679 2	2 9	N	2		121
10	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	701 2	2 9	N	2	103 1	20
11	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2		N	-0-		20
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-		20
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-		20
*02	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-		20
-----											
PERRYTON (ST. LOUIS)		70743 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574									
PATRIOT SWD		WELL #: 101		RRCID -> 225751		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PERRYTON, N. E. (MARMATON)		70746 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 216357		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1 2	N	-0-		23



PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	60	1	487	2	N	-0-					109
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					109
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	60	1	495	2	N	-0-					109
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	523	2	N	-0-					109
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	56	1	516	2	N	-0-					109
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	56	1	446	2	N	-0-					109

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	990 N	939	-0-	-51	-0-	937	3	2	9	N	2					117
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	3	1	9	N	1					118
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					118
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					118
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					118
02	1288 N	1262	-0-	-26	-0-	1262	3			N	-0-					118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 ESTES AND COMPANY LLC. 254560  
 GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1964	2	88	9	N	80					130
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1975	2	77	9	N	70					200
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1855	2	77	9	N	70	176	1			94
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1889	2	77	9	N	70					164
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	60					224
*02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	60	180	1			104

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					28
10	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					28
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471  
 ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1457 #	1382	-0-	-75	-0-	1382	3			N	-0-					121
*04	1380 #	1352	-0-	-28	-0-	1352	3			N	-0-					121
*05	1395 #	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					121
*06	1350 #	1210	-0-	-140	-0-	1210	3			N	-0-	56	1			65
*07	1395 #	1048	-0-	-347	-0-	1048	3			N	-0-					65
*08	1395 #	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-					65
*09	1350 #	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-					65
*10	1395 #	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					65
*11	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					65
*12	1364 #	133	-0-	-1231	-0-	133	3			N	-0-					65
*01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					65
02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					65

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW)			70750 444 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BATTON OIL & GAS, LLC			056384									
LEATHERMAN			WELL #:	16	RRCID ->	022545	COMPL. DATE	12/24/1958	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8391 - 8442
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
-----												
LEATHERMAN			WELL #:	206	RRCID ->	117627	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8307 - 8326
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			27
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	N	3	9		30
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	N	2	9		32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT			32
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
EDWARDS, F. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	022542	COMPL. DATE	06/04/1958	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8564 - 8577
09	3000 N	3411	-0-	411	535	3411	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3420	-0-	320	855	3420	3	N	-0-			-0-
11	4150 X	3295	-0-	-855	-0-	3295	3	N	-0-			-0-
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3	N	-0-			-0-
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-			-0-
02	980 X	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
LAMASTER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	022552	COMPL. DATE	01/24/1958	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	8380 - 8391
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	60	1	N	1			106
						1	9					
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	60	1	N	1			107
						1	9					
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	60	1	N	1			108
						1	9					
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	62	1	N	3			111
						3	9					
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	48	1	N	-0-			111
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	56	1	N	-0-			111
-----												
WRIGHT			WELL #:	1014	RRCID ->	281306	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	8722 - 8738
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206

PERRYTON, WEST (MORROW) ESTES AND COMPANY LLC. GRIGGS		//CONT.//	70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
			254560									
		WELL #:	1-C	RRCID -> 142714	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8044	-	8050
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2

LONE TREE OIL & GAS LLC SWINK, A. L.			507473		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
			1	RRCID -> 040696	COMPL. DATE	06/13/1966	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8315	-	8319	
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	30	1	1592	2	N	-0-	-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	N	-0-	-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	30	1	1781	2	N	-0-	-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1886	2	N	-0-	-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	31	1	1831	2	N	-0-	-0-
*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	28	1	1682	2	N	-0-	-0-

PNG OPERATING COMPANY WRIGHT, THERESA			668536		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
			1	RRCID -> 022553	COMPL. DATE	01/07/1957	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8680	-	8722	
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	68
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-	68
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-	68
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-	68
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-	68
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-	68

PRESIDIO PETROLEUM LLC PORTWOOD			676084		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
			2	RRCID -> 184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8390	-	8496	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC CUDD, J. E.			684575		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
			1	RRCID -> 022541	COMPL. DATE	05/16/1962	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8266	-	8272	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION SCHNEIDER UNIT -C-			684634		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
			1	RRCID -> 108357	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6629	-	8326	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	205
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	205
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	205
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	205
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	205
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
BATON OIL & GAS, LLC 056384  
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					178
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					178
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					178
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
WITTNER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

09	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	827 R	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

09	480 #	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496 #	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

09	450 R	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-					160
10	484 R	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					160
11	480 #	454	-0-	-26	-0-	30	1	424	2	N	-0-					160
12	496 #	253	-0-	-243	-0-	24	1	229	2	N	-0-					160
01	496 #	65	-0-	-431	-0-	11	1	54	2	N	-0-					160
02	448 #	122	-0-	-326	-0-	16	1	106	2	N	-0-					160

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		//CONT.//		70750 555	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
PORTWOOD				WELL #:	3	RRCID ->	185222	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8515 - 8524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
SCHNEIDER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	040045	COMPL. DATE	05/16/1966	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7794 - 7804	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)				70750 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
ORINGDERFF				WELL #:	2102	RRCID ->	183675	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7970 - 7986	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ORINGDERFF				WELL #:	2103	RRCID ->	189607	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7984 - 7994	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
PORTWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	179440	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	7945 - 7958	
09	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1555	2	2	9	N	2	72
10	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	2			N	-0-	72
11	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2			N	-0-	72
12	1240	N	341	-0-	-0-	B	-899	341	2			N	-0-	72
01	1240	N	325	-0-	-0-	B	-915	308	2	17	9	N	15	87
02	1120	N	272	-0-	-0-	B	-848	251	2	21	9	N	19	16

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)				70750 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LANCE				WELL #:	104	RRCID ->	190081	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8152 - 8168	
09	782	N	782	-0-	-0-		-0-	60	1	722	2	N	-0-	114
10	806	N	803	-0-	-3		-0-	62	1	741	2	N	-0-	114
11	780	N	779	-0-	-1		-0-	60	1	719	2	N	-0-	114
12	806	N	803	-0-	-3		-0-	62	1	741	2	N	-0-	114
01	820	N	820	-0-	-0-		-0-	62	1	758	2	N	-0-	114
02	728	N	711	-0-	-17		-0-	56	1	655	2	N	-0-	114

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
 ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 #	1046	-0-	-154	-0-	1046	2		N	-0-			381
10	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			381
11	1200 #	1166	-0-	-34	-0-	1166	2		N	-0-			381
12	1240 #	1217	-0-	-23	-0-	1217	2		N	-0-			381
01	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			381
*02	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1196	2	7 9	N	6			387

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			17
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			17
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			17
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			17
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2		N	-0-			17
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	788	2		N	-0-			17

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			69
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			69
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			69
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			69
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			69
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3		N	-0-			69

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 SCS NEWTON OIL LLC 760234  
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

-----													
PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)				71225 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
MAXWELL				WELL #: 1	RRCID -> 052873	COMPL. DATE 04/24/1972	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 8247	- 8270				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		450 N	1103	-0-	653 B	-24700	54 1	1049 2		N	-0-		-0-
10		1395 N	1101	-0-	-294 B	-24700	62 1	1039 2		N	-0-		-0-
11		1290 N	1041	-0-	-249 B	-24700	58 1	983 2		N	-0-		-0-
12		1147 N	1191	-0-	44 B	-24656	58 1	1133 2		N	-0-		-0-
01		1116 N	1290	-0-	174 B	-24482	62 1	1228 2		N	-0-		-0-
02		980 N	1110	-0-	130 B	-24352	46 1	1064 2		N	-0-		-0-
-----													
TC OIL AND GAS, LLC				840303						CNTY: POTTER			
BARNETT				WELL #: 1	RRCID -> 178166	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8201	- 8254				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9962				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9962				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9962				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9962				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-9962				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-9962				N	NO RPT		-0-
-----													
PITCHER CREEK (RED CAVE)				71737 540	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
MASTERSON				WELL #: 791R	RRCID -> 054593	COMPL. DATE 02/09/1973	TOTAL DEPTH 3081	PERF. 2691	- 2709				
09		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2			N	-0-		-0-
10		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2			N	-0-		-0-
11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2			N	-0-		-0-
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2			N	-0-		-0-
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2			N	-0-		-0-
*02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2			N	-0-		-0-
-----													
MASTERSON				WELL #: A 35R	RRCID -> 054936	COMPL. DATE 02/14/1973	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2454	- 2493				
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-		-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-		-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-		-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-		-0-
-----													
PRICE (BROWN DOLOMITE)				73084 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
PALO DURO RESOURCES LLC				637389									
COBLE MORGAN A 810				WELL #: 1	RRCID -> 225373	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 2860	- 2996				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395						CNTY: HUTCHINSON			
FLATHERS 140 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 278207	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 3896	PERF. 3400	- 3714				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//	73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY			891175						
MEADOWS			WELL #: 3	RRCID -> 125530	COMPL. DATE 08/10/1987	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 3183	- 3356	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
HARLAN			WELL #: 3	RRCID -> 140478	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 3323	- 3375	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
MEADOWS			WELL #: 5	RRCID -> 245020	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 3518	PERF. 3302	- 3344	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)			73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.			182785						
HERNDON C			WELL #: 1	RRCID -> 022557	COMPL. DATE 02/13/1961	TOTAL DEPTH 9462	PERF. 9383	- 9403	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
-----									
LINA -BH-			WELL #: 1 L	RRCID -> 022558	COMPL. DATE 11/20/1960	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9166	- 9188	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
KENT			WELL #: 4570	RRCID -> 211033	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 9414	- 9424	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-



PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON "E"				WELL #:	2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9034 - 9058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2			N	-0-		140
10		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3652 3	65	9	N	59		199
11		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 3			N	-0-		199
12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3			N	-0-		199
*01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3			N	-0-		199
*02		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3			N	-0-		199

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575					CNTY: OCHILTREE				
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #:	1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9490 - 9561
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: OCHILTREE				
HERNDON				WELL #:	1569	RRCID ->	210058	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8944 - 9404
09		3660 X	3344	-0-	-316	-0-	3344 2			N	-0-		-0-
10		3596 X	2956	-0-	-640	-0-	2956 2			N	-0-		-0-
11		3240 X	2613	-0-	-627	-0-	2613 2			N	-0-		-0-
12		3441 X	2245	-0-	-1196	-0-	2245 2			N	-0-		-0-
01		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2			N	-0-		-0-
*02		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2			N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: OCHILTREE				
JINES 481				WELL #:	1T	RRCID ->	203261	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9274 - 9290
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)				73334 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
KING OPERATING CORPORATION				465296									
PSHIGODA				WELL #:	2 T	RRCID ->	088916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	6812 - 8116
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-		71
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-		71
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2			N	-0-		71
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2			N	-0-		71
*01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-		71
02		1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-				N	NO RPT		71

PSHIGODA, N. (DES MOINES)		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
BILL		WELL #: 1663		RRCID -> 158492		COMPL. DATE 01/05/1987		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
-----										
HERNDON		WELL #: 1663		RRCID -> 174097		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
-----										
PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
-----										
TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216		
09	2670 X	2595	-0-	-75		-0-	2595 2	N	-0-	72
10	2759 X	2375	-0-	-384		-0-	2375 2	N	-0-	72
11	2670 X	2195	-0-	-475		-0-	2195 2	N	-0-	72
12	2759 X	2215	-0-	-544		-0-	2215 2	N	-0-	72
01	2759 X	2182	-0-	-577		-0-	2182 2	N	-0-	72
02	2044 N	1823	-0-	-221		-0-	1823 2	N	-0-	72
-----										
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS		
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092								
EDGE, BEULAH -166		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A		
09	874 R	874	-0-	-0-		-0-	874 3	N	-0-	-0-
10	644 R	644	-0-	-0-		-0-	644 3	N	-0-	-0-
11	1103 R	1103	-0-	-0-		-0-	1103 3	N	-0-	-0-
12	372 #	321	-0-	-51		-0-	321 3	N	-0-	-0-
01	372 #	21	-0-	-351		-0-	21 3	N	-0-	-0-
02	336 #	1	-0-	-335		-0-	1 3	N	-0-	-0-
-----										
EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070		
09	420 #	45	-0-	-375		-0-	45 3	N	-0-	-0-
10	341 #	242	-0-	-99		-0-	242 3	N	-0-	-0-
11	330 #	66	-0-	-264		-0-	66 3	N	-0-	-0-
12	347 R	347	-0-	-0-		-0-	347 3	N	-0-	-0-
01	248 #	80	-0-	-168		-0-	80 3	N	-0-	-0-
02	224 #	1	-0-	-223		-0-	1 3	N	-0-	-0-

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092												
EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		949 R	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-			-0-
10		699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-			-0-
11		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
12		403 #	349	-0-	-54	-0-	349 3	N	-0-			-0-
01		403 #	23	-0-	-380	-0-	23 3	N	-0-			-0-
02		364 #	1	-0-	-363	-0-	1 3	N	-0-			-0-
-----												
EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014												
09		270 #	31	-0-	-239	-0-	31 3	N	-0-			-0-
10		248 #	167	-0-	-81	-0-	167 3	N	-0-			-0-
11		240 #	47	-0-	-193	-0-	47 3	N	-0-			-0-
12		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			-0-
01		155 #	55	-0-	-100	-0-	55 3	N	-0-			-0-
02		140 #	1	-0-	-139	-0-	1 3	N	-0-			-0-
-----												
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970												
09		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-
10		62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-			-0-
11		60 #	4	-0-	-56	-0-	4 3	N	-0-			-0-
12		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01		62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-			-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1 3	N	-0-			-0-
-----												
EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974												
09		660 #	73	-0-	-587	-0-	73 3	N	-0-			-0-
10		558 #	394	-0-	-164	-0-	394 3	N	-0-			-0-
11		540 #	108	-0-	-432	-0-	108 3	N	-0-			-0-
12		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-			-0-
01		403 #	131	-0-	-272	-0-	131 3	N	-0-			-0-
02		364 #	1	-0-	-363	-0-	1 3	N	-0-			-0-
-----												
EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130												
09		180 #	142	-0-	-38	-0-	142 3	N	-0-			-0-
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			-0-
11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
12		186 #	147	-0-	-39	-0-	147 3	N	-0-			-0-
01		186 #	19	-0-	-167	-0-	19 3	N	-0-			-0-
02		168 #	76	-0-	-92	-0-	76 3	N	-0-			-0-
-----												
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084												
09		420 #	45	-0-	-375	-0-	45 3	N	-0-			-0-
10		341 #	245	-0-	-96	-0-	245 3	N	-0-			-0-
11		330 #	67	-0-	-263	-0-	67 3	N	-0-			-0-
12		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-			-0-
01		248 #	81	-0-	-167	-0-	81 3	N	-0-			-0-
02		224 #	1	-0-	-223	-0-	1 3	N	-0-			-0-
-----												
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106												
09		60 #	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-			-0-
10		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-			-0-
11		60 #	3	-0-	-57	-0-	3 3	N	-0-			-0-
12		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01		62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-			-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1 3	N	-0-			-0-

-----																			
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092																			
EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
09		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3					N	-0-					-0-
10		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3					N	-0-					-0-
11		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3					N	-0-					-0-
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3					N	-0-					-0-
01		124 #	14	-0-	-110	-0-	14	3					N	-0-					-0-
02		112 #	55	-0-	-57	-0-	55	3					N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098																			
09		675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	3					N	-0-					-0-
10		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3					N	-0-					-0-
11		851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3					N	-0-					-0-
12		279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3					N	-0-					-0-
01		279 #	16	-0-	-263	-0-	16	3					N	-0-					-0-
02		252 #	1	-0-	-251	-0-	1	3					N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045																			
09		300 #	33	-0-	-267	-0-	33	3					N	-0-					-0-
10		248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3					N	-0-					-0-
11		240 #	47	-0-	-193	-0-	47	3					N	-0-					-0-
12		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3					N	-0-					-0-
01		186 #	57	-0-	-129	-0-	57	3					N	-0-					-0-
02		168 #	1	-0-	-167	-0-	1	3					N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126																			
09		240 #	190	-0-	-50	-0-	190	3					N	-0-					-0-
10		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3					N	-0-					-0-
11		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3					N	-0-					-0-
12		217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3					N	-0-					-0-
01		217 #	25	-0-	-192	-0-	25	3					N	-0-					-0-
02		224 #	101	-0-	-123	-0-	101	3					N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045																			
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3					N	-0-					-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3					N	-0-					-0-
11		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3					N	-0-					-0-
12		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3					N	-0-					-0-
01		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3					N	-0-					-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3					N	-0-					-0-
-----																			
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032																			
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3					N	-0-					-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3					N	-0-					-0-
11		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3					N	-0-					-0-
12		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3					N	-0-					-0-
01		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3					N	-0-					-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3					N	-0-					-0-

-----															
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
LARGE OPERATING LLC 486623															
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090															
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PANTERA ENERGY COMPANY 638486															
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118															
09		570 #	436	-0-	-134	-0-	436	3			N	-0-			-0-
10		597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
11		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
12		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
01		589 #	186	-0-	-403	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02		532 #	20	-0-	-512	-0-	20	3			N	-0-			-0-
-----															
HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068															
09		780 #	527	-0-	-253	-0-	527	3			N	-0-			-0-
10		806 #	589	-0-	-217	-0-	589	3			N	-0-			-0-
11		780 #	624	-0-	-156	-0-	624	3			N	-0-			-0-
12		713 #	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-			-0-
01		713 #	490	-0-	-223	-0-	490	3			N	-0-			-0-
02		588 #	60	-0-	-528	-0-	60	3			N	-0-			-0-
-----															
HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3 WELL #: 27		RRCID -> 022575	COMPL. DATE 10/23/1956	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 4050	- 4101						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
AGATHA				WELL #: 1	RRCID -> 022584	COMPL. DATE 02/01/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4004	- 4110							
09	1020 #	49	-0-	-971	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	992 #	646	-0-	-346	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	1080 #	735	-0-	-345	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	1116 #	240	-0-	-876	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	1116 #	283	-0-	-833	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	700 #	163	-0-	-537	-0-	163	3			N	-0-					-0-
-----																
AGATHA				WELL #: 2	RRCID -> 022585	COMPL. DATE 09/13/1957	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 4004	- 4116							
09	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
12	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1209 #	587	-0-	-622	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	1092 #	110	-0-	-982	-0-	110	3			N	-0-					-0-
-----																
EDGE -A-				WELL #: 1 C	RRCID -> 022586	COMPL. DATE 06/22/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3945	- 4089							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GAY				WELL #: 4 C	RRCID -> 022594	COMPL. DATE 07/07/1956	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 3930	- 4054							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOCKE				WELL #: 3	RRCID -> 022597	COMPL. DATE 11/05/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3952	- 4088							
09	1830 #	1646	-0-	-184	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
10	1705 #	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	1830 #	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1891 #	1686	-0-	-205	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1891 #	1242	-0-	-649	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1708 #	270	-0-	-1438	-0-	270	3			N	-0-					-0-
-----																
LOCKE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022599	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 3960	- 4060							
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	112 #	1	-0-	-111	-0-	1	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE						* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36	044508	08/01/1968	4126	4016	-	4030
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HAGGARD TR 4						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15	045936	04/07/1969	4112	3958	-	4076
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HAGGARD TR 7						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	930 #	771	-0-	-159	-0-	47	045937	04/05/1969	6975	4000	-	4107
10	837 #	751	-0-	-86	-0-							-0-
11	960 #	953	-0-	-7	-0-							-0-
12	992 #	771	-0-	-221	-0-							-0-
01	992 #	685	-0-	-307	-0-							-0-
02	896 #	142	-0-	-754	-0-							-0-
-----												
GAY						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	930 #	693	-0-	-237	-0-	7	049335	02/15/1996	9700	3972	-	4022
10	836 R	836	-0-	-0-	-0-							-0-
11	931 R	931	-0-	-0-	-0-							-0-
12	837 #	800	-0-	-37	-0-							-0-
01	837 #	355	-0-	-482	-0-							-0-
02	868 #	94	-0-	-774	-0-							-0-
-----												
HAGGARD TR 8						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	41	051848	01/10/1972	4150	3994	-	4073
10	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-							-0-
11	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-							-0-
12	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-							-0-
01	945 R	945	-0-	-0-	-0-							-0-
*02	196 R	196	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HAGGARD TR 2						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	1	052034	01/15/1972	4072	3978	-	4068
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HAGGARD TR 3						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	12	052434	05/05/1953	4079	3955	-	4005
10	589 R	589	-0-	-0-	-0-							-0-
11	624 R	624	-0-	-0-	-0-							-0-
12	592 R	592	-0-	-0-	-0-							-0-
01	403 #	174	-0-	-229	-0-							-0-
02	364 #	21	-0-	-343	-0-							-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EDGE -D-				WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104												
09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 2				WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EDGE -D-				WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097												
09	930 #	704	-0-	-226	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
10	775 #	635	-0-	-140	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
11	960 #	699	-0-	-261	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
12	992 #	722	-0-	-270	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
01	992 #	455	-0-	-537	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	644 #	148	-0-	-496	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 4				WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090												
09	600 #	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	496 #	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	690 #	480	-0-	-210	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	713 #	279	-0-	-434	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	713 #	175	-0-	-538	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	476 #	12	-0-	-464	-0-	12	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G.				WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084												
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKE				WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072												
09	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	899 #	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	899 #	523	-0-	-376	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	812 #	124	-0-	-688	-0-	124	3			N	-0-					-0-



QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 #	366	-0-	-24	-0-	366 3		Y	-0-			-0-
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-			-0-
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-			-0-
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			-0-
01	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-			-0-
02	448 #	79	-0-	-369	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
-----												
HAGGARD TR 4				WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117								
09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
10	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
11	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
12	341 #	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-			-0-
01	341 #	206	-0-	-135	-0-	206 3		N	-0-			-0-
02	308 #	14	-0-	-294	-0-	14 3		N	-0-			-0-
-----												
MCCUITION, G.				WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111								
09	510 #	136	-0-	-374	-0-	136 3		N	-0-			-0-
10	527 #	259	-0-	-268	-0-	259 3		N	-0-			-0-
11	510 #	376	-0-	-134	-0-	376 3		N	-0-			-0-
12	527 #	145	-0-	-382	-0-	145 3		N	-0-			-0-
01	527 #	45	-0-	-482	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAGGARD TR 8				WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082								
09	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			-0-
10	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			-0-
11	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-			-0-
12	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			-0-
01	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
*02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
-----												
BELL, A. R.				WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158								
09	1110 #	872	-0-	-238	-0-	872 3		N	-0-			-0-
10	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
11	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
12	1209 #	1176	-0-	-33	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
01	1209 #	546	-0-	-663	-0-	546 3		N	-0-			-0-
02	1204 #	30	-0-	-1174	-0-	30 3		N	-0-			-0-
-----												
MCCUITION, G. -A-				WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080								
09	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
10	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
11	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
12	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
01	465 #	272	-0-	-193	-0-	272 3		N	-0-			-0-
02	420 #	83	-0-	-337	-0-	83 3		N	-0-			-0-
-----												
MCCUITION, G.				WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113								
09	60 #	12	-0-	-48	-0-	12 3		N	-0-			-0-
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	13 3		N	-0-			-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
09		780 #	236	-0-	-544	-0-		236	3		N	-0-
10		806 #	447	-0-	-359	-0-		447	3		N	-0-
11		780 #	650	-0-	-130	-0-		650	3		N	-0-
12		806 #	250	-0-	-556	-0-		250	3		N	-0-
01		806 #	146	-0-	-660	-0-		146	3		N	-0-
02		616 #	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100												
09		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3		Y	-0-
10		62 #	59	-0-	-3	-0-		59	3		Y	-0-
11		90 #	75	-0-	-15	-0-		75	3		Y	-0-
12		844 R	844	-0-	-0-	-0-		844	3		Y	-0-
01		735 R	735	-0-	-0-	-0-		735	3		Y	-0-
*02		225 R	225	-0-	-0-	-0-		225	3		Y	-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102												
09		647 R	647	-0-	-0-	-0-		647	3		Y	-0-
10		921 R	921	-0-	-0-	-0-		921	3		Y	-0-
11		1161 R	1161	-0-	-0-	-0-		1161	3		Y	-0-
12		803 R	803	-0-	-0-	-0-		803	3		Y	-0-
01		496 R	496	-0-	-0-	-0-		496	3		Y	-0-
02		504 #	152	-0-	-352	-0-		152	3		Y	-0-
-----												
BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
09		1350 #	1089	-0-	-261	-0-		1089	3		N	-0-
10		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-		1492	3		N	-0-
11		1618 R	1618	-0-	-0-	-0-		1618	3		N	-0-
12		1470 R	1470	-0-	-0-	-0-		1470	3		N	-0-
01		1395 #	909	-0-	-486	-0-		909	3		N	-0-
02		1260 #	54	-0-	-1206	-0-		54	3		N	-0-
-----												
HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100												
09		1560 #	1468	-0-	-92	-0-		1468	3		N	-0-
10		1430 R	1430	-0-	-0-	-0-		1430	3		N	-0-
11		1814 R	1814	-0-	-0-	-0-		1814	3		N	-0-
12		1736 #	1467	-0-	-269	-0-		1467	3		N	-0-
01		1736 #	1418	-0-	-318	-0-		1418	3		N	-0-
02		1568 #	319	-0-	-1249	-0-		319	3		N	-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094												
09		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-		1044	3		N	-0-
10		1485 R	1485	-0-	-0-	-0-		1485	3		N	-0-
11		1873 R	1873	-0-	-0-	-0-		1873	3		N	-0-
12		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-		1294	3		N	-0-
01		713 #	390	-0-	-323	-0-		390	3		N	-0-
02		644 #	119	-0-	-525	-0-		119	3		N	-0-
-----												

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																	
MCCUITION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10		921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11		1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12		803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02		280 #	144	-0-	-136	-0-	144	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCCUITION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106																	
09		946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10		921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11		1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12		945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01		902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02		280 #	195	-0-	-85	-0-	195	3			N	-0-					-0-
-----																	
HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030																	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082																	
09		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10		422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01		124 #	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02		112 #	1	-0-	-111	-0-	1	3			N	-0-					-0-
-----																	
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129	CNTY: ROBERTS	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
09		270 #	259	-0-	-11	-0-		259	3	N	-0-			-0-			
10		264 R	264	-0-	-0-	-0-		264	3	N	-0-			-0-			
11		201 R	201	-0-	-0-	-0-		201	3	N	-0-			-0-			
12		279 #	60	-0-	-219	-0-		60	3	N	-0-			-0-			
01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-			
02		252 #	9	-0-	-243	-0-		9	3	N	-0-			-0-			
-----																	
LOCKE						WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
LOCKE						WELL #:	6	RRCID ->	236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091
09		870 #	699	-0-	-171	-0-		699	3	N	-0-			-0-			
10		899 #	745	-0-	-154	-0-		745	3	N	-0-			-0-			
11		960 #	840	-0-	-120	-0-		840	3	N	-0-			-0-			
12		992 #	868	-0-	-124	-0-		868	3	N	-0-			-0-			
01		992 #	721	-0-	-271	-0-		721	3	N	-0-			-0-			
02		784 #	79	-0-	-705	-0-		79	3	N	-0-			-0-			
-----																	
PENNINGTON						WELL #:	5	RRCID ->	237146	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	3930	-	4050
09		510 #	400	-0-	-110	-0-		400	3	N	-0-			-0-			
10		434 #	305	-0-	-129	-0-		305	3	N	-0-			-0-			
11		450 #	183	-0-	-267	-0-		183	3	N	-0-			-0-			
12		465 #	133	-0-	-332	-0-		133	3	N	-0-			-0-			
01		465 #	106	-0-	-359	-0-		106	3	N	-0-			-0-			
02		364 #	11	-0-	-353	-0-		11	3	N	-0-			-0-			
-----																	
HAGGARD, JOHN TR 3						WELL #:	51	RRCID ->	258854	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	N/A		
09		192 R	192	-0-	-0-	-0-		192	3	N	-0-			-0-			
10		214 R	214	-0-	-0-	-0-		214	3	N	-0-			-0-			
11		227 R	227	-0-	-0-	-0-		227	3	N	-0-			-0-			
12		216 R	216	-0-	-0-	-0-		216	3	N	-0-			-0-			
01		124 #	69	-0-	-55	-0-		69	3	N	-0-			-0-			
02		112 #	9	-0-	-103	-0-		9	3	N	-0-			-0-			
-----																	
HAGGARD TR 4						WELL #:	30	RRCID ->	262723	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3998	-	4106
09		570 #	388	-0-	-182	-0-		388	3	N	-0-			-0-			
10		465 #	327	-0-	-138	-0-		327	3	N	-0-			-0-			
11		510 #	360	-0-	-150	-0-		360	3	N	-0-			-0-			
12		527 #	209	-0-	-318	-0-		209	3	N	-0-			-0-			
01		527 #	131	-0-	-396	-0-		131	3	N	-0-			-0-			
02		364 #	9	-0-	-355	-0-		9	3	N	-0-			-0-			
-----																	
HAGGARD TR 4						WELL #:	55	RRCID ->	265284	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3962	-	3974
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3979 - 4033					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-			
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-			
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-			
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-			
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-			
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-		-0-			
-----															
EDGE -A-				WELL #: 2 RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4068 - 4075					
09	930 #	568	-0-	-362	-0-	568	3		N	-0-		-0-			
10	806 #	666	-0-	-140	-0-	666	3		N	-0-		-0-			
11	780 #	691	-0-	-89	-0-	691	3		N	-0-		-0-			
12	713 #	466	-0-	-247	-0-	466	3		N	-0-		-0-			
01	713 #	502	-0-	-211	-0-	502	3		N	-0-		-0-			
02	644 #	184	-0-	-460	-0-	184	3		N	-0-		-0-			
-----															
LOCKE -A-				WELL #: 4 RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3954 - 4080					
09	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-		-0-			
10	1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-		-0-			
11	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-		-0-			
12	1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-		-0-			
01	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-		-0-			
02	1372 #	290	-0-	-1082	-0-	290	3		N	-0-		-0-			
-----															
QUINDUNO (COUNCIL GROVE) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 135				73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT		488260		WELL #: 11 RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4060 - 4072	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
-----															
R. D. MILLS (ATOKA) BRACKEN OPERATING, L.L.C. PAYNE RANCH				73947 500 ASSOCIATED EXEMPT		085851		WELL #: 1211 RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8568 - 8664	
09	0 N	685	-0-	685 B	-39282	665	3	20	9	N	18	170	1	125	
10	0 N	720	-0-	720 B	-38562	681	3	39	9	N	35			160	
11	780 N	996	-0-	216 B	-38346	949	3	47	9	N	43			203	
12	713 N	886	-0-	173 B	-38173	840	3	46	9	N	42			245	
01	0 N	1208	-0-	1208 B	-36965	1166	3	42	9	N	38			283	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-36965					N	NO RPT			283	
-----															
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY CARRIE				600750		WELL #: 1190 RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9142 - 9154			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS										
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757										
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494										
09	0 N	292	-0-	292 B	-61028	282 3	10 9	N	9	12
10	0 N	415	-0-	415 B	-60613	409 3	6 9	N	5	17
11	0 N	609	-0-	609 B	-60004	606 3	3 9	N	3	20
12	0 N	546	-0-	546 B	-59458	535 3	11 9	N	10	30
01	0 N	433	-0-	433 B	-59025	422 3	11 9	N	10	40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-59025			N	NO RPT	40
R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218										
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS										
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471										
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833										
09	960 N	838	-0-	-122	-0-	816 3	22 9	N	20	159
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1019 3	18 9	N	16	175
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	822 3	66 9	N	60	60
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	841 3	26 9	N	24	84
01	1023 N	802	-0-	-221	-0-	779 3	23 9	N	21	105
02	840 N	780	-0-	-60	-0-	763 3	17 9	N	15	120
R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE										
COURSON OIL & GAS, INC. 182785										
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371										
09	720 #	597	-0-	-123	-0-	60 1	537 2	N	-0-	108
10	744 #	614	-0-	-130	-0-	48 1	566 2	N	-0-	108
11	720 #	492	-0-	-228	-0-	48 1	444 2	N	-0-	108
12	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	38 1	1589 2	N	-0-	108
01	713 #	389	-0-	-324	-0-	50 1	339 2	N	-0-	108
*02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	46 1	590 2	N	-0-	108
RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056										
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148										
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-	20
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-	20
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	20
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-	20
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	20
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	20

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2	N	-0-		27
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2	N	-0-		27
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2	N	-0-		27
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-		27
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-		27
02	308 N	229	-0-	-79	-0-	229	2	N	-0-		27

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, H.L.		WELL #: 01/04/2018		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045			
HOBART RANCH		WELL #: 2058									
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 168049		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158			
PYEATT		WELL #: 1051									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	3		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5	-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT		1866	-0-	1866	1866	2	N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT		1647	-0-	1647	3513	2	N	-0-		-0-		
-----														
PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 12308		PERF.11052 - 12167				
09	1778	N		1778	-0-	-0-	1749	2	29	9	N	26	62	
10	1741	N		1741	-0-	-0-	1710	2	31	9	N	28	90	
11	1708	N		1708	-0-	-0-	1677	2	31	9	N	28	118	
12	1829	N		1717	-0-	-112	1685	2	32	9	N	29	147	
01	1736	N		1711	-0-	-25	1681	2	30	9	N	27	174	
*02	1701	N		1701	-0-	-0-	1664	2	37	9	N	34	75	
-----														
SHELL FEE 45		WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11422 - 12360				
09	1589	N		1589	-0-	-0-	1578	2	11	9	N	10	133	
10	1573	N		1573	-0-	-0-	1543	2	30	9	N	27	160	
11	1579	N		1579	-0-	-0-	1509	2	70	9	N	64	224	
12	1550	N		1505	-0-	-45	1502	2	3	9	N	3	227	
01	1550	N		1282	-0-	-268	1174	2	108	9	N	98	140	
02	1400	N		1049	-0-	-351	1039	2	10	9	N	9	149	
-----														
RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11058 - 12079				
09	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*02	1361	N		1361	-0-	-0-	1337	2	24	9	N	22	22	
-----														
SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11562 - 12624				
09	3000	N		3047	-0-	47	179	3023	2	24	9	N	22	75
10	3100	N		2966	-0-	-134	45	2943	2	23	9	N	21	96
11	3000	N		3130	-0-	130	175	3087	2	43	9	N	39	135
12	2455	X		2280	-0-	-175	-0-	2255	2	25	9	N	23	5
01	1218	X		1218	-0-	-0-	-0-	1205	2	13	9	N	12	17
*02	1070	X		1070	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	N	20	37
-----														
EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520		PERF.11568 - 12804				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
-----														
RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006		PERF.11014 - 12947				
09	1020	N		1020	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5	53	
10	977	N		977	-0-	-0-	969	2	8	9	N	7	60	
11	954	N		954	-0-	-0-	945	2	9	9	N	8	68	
12	1054	N		1006	-0-	-48	-0-	1002	2	4	9	N	4	72
01	1028	N		1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	N	8	80
02	896	N		840	-0-	-56	-0-	834	2	6	9	N	5	85



RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4 9	N	4	42
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6 9	N	5	47
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	47
12	620 N	535	-0-	-85	-0-	526	2	9 9	N	8	55
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2		N	-0-	55
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-	55
-----											
THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854			
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9 9	N	8	46
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1958	2	8 9	N	7	53
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1867	2	9 9	N	8	61
12	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1931	2	14 9	N	13	8
01	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	1845	2	14 9	N	13	21
02	1764 N	1630	-0-	-134	-0-	1626	2	4 9	N	4	25
-----											
SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748			
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	23
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	23
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	23
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	23
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	23
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	23
-----											
RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761			
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8 9	N	7	39
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	39
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6 9	N	5	44
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2		N	-0-	44
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-	44
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	451	2		N	-0-	44
-----											
SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
-----											
RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
-----											
THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593			
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-	12
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-	12
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-	12
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2		N	-0-	12
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-	12
02	1204 N	1115	-0-	-89	-0-	1115	2		N	-0-	12



RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	3	11	9	N	10			184
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	3	13	9	N	12			196
11	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	993	3	7	9	N	6			202
12	1209 N	900	-0-	-309	-0-	889	3	11	9	N	10			212
01	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1184	3	9	9	N	8			220
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	980	3	6	9	N	5			225

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

09	3090	2521	-0-	-569	-0-	2510	3	11	9	N	10			214
10	3100 #	2597	-0-	-503	-0-	2595	3	2	9	N	2			216
11	3030 #	2788	-0-	-242	-0-	2779	3	9	9	N	8			224
12	3131 #	2846	-0-	-285	-0-	2829	3	17	9	N	15			239
01	3131 #	2750	-0-	-381	-0-	2730	3	20	9	N	18			257
02	2604 #	2469	-0-	-135	-0-	2454	3	15	9	N	14			271

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

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

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

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

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872 THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

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

-----												
RED DEER (BROWN DOLOMITE)				75189 555	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970								
HALL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	191277	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4310 - 4420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED DEER (PENN. R)				75189 888	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209								
OSBORNE, MARION				WELL #:	2 L	RRCID ->	022634	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	11567	PERF. 9570 - 10875
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED DEER (WOLFCAMP LM)				75189 905	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209								
JAMESON, MARION				WELL #:	2035	RRCID ->	101529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4286 - 5398
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	5	RRCID ->	122696	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	5514	PERF. 4606 - 4620
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RAFTERH ENTERPRISES, INC.				687912								
OSBORNE 36				WELL #:	3036	RRCID ->	104341	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 4307 - 5420
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED DEER, NE. (GRAN WASH)				75195 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209								
BYRUM "33"				WELL #:	2	RRCID ->	213371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 9580 - 10696
09	1080	N	1073	-0-	-7 B	-12110	1073	3	N	-0-		-0-
10	0	N	1100	-0-	1100 B	-11010	1100	3	N	-0-		-0-
11	1110	N	1048	-0-	-62 B	-11010	1048	3	N	-0-		-0-
12	1116	N	1061	-0-	-55 B	-11010	1061	3	N	-0-		-0-
01	1085	N	1022	-0-	-63 B	-11010	1022	3	N	-0-		-0-
02	980	N	843	-0-	-137 B	-11010	843	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
-----															
RED DEER, NE. (GRAN WASH)		//CONT.//		75195	400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM "33"		WELL #:		3033	RRCID ->	220053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10442	-	10502	
-----															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-			-0-	
-----															
RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		75195		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
EARP		WELL #:		1	U	RRCID ->	084751	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	15334	PERF.	11039	-	11099
-----															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID ->	163514	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11320	-	11344	
-----															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		75200		300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209													
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		2	RRCID ->	022631	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	9570	-	10265	
-----															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
-----															
BYRUM "6"		WELL #:		1	RRCID ->	077300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10250	-	10480	
-----															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
-----															
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		3	RRCID ->	081024	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9848	-	10254	
-----															
09	960 N	594	-0-	-366		-0-	594	3		N	-0-			125	
10	980 N	980	-0-	-0-		-0-	980	3		N	-0-			125	
11	1385 N	1385	-0-	-0-		-0-	1383	3	2	9	N	2		127	
12	1219 N	1219	-0-	-0-		-0-	1208	3	11	9	N	10		137	
01	1153 N	1153	-0-	-0-		-0-	1140	3	13	9	N	12		149	
02	1204 N	1082	-0-	-122		-0-	1063	3	19	9	N	17		166	

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
BYRUM "27"				WELL #:	2	RRCID ->	101083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9982 - 10076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
-----																
BYRUM "4"				WELL #:	4	RRCID ->	104905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10154 - 10508				
09	900 N	588	-0-	-312	-0-	588	3			N	-0-					32
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					32
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					32
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					32
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					32
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					32
-----																
SHARRON				WELL #:	1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF. 9971 - 10350				
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-					-0-
-----																
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	6	RRCID ->	161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10324				
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
-----																
BYRUM "6"				WELL #:	2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10102 - 10587				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10266				
09	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	3			N	-0-					60
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					60
11	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	3			N	-0-					60
12	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					60
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					60
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-					60
-----																
BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 - 10539				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 10		RRCID -> 162976		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970	3	N	-0-			-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			-0-
11	990 N	907	-0-	-83	-0-	907	3	N	-0-			-0-
12	992 N	899	-0-	-93	-0-	899	3	N	-0-			-0-
01	992 N	799	-0-	-193	-0-	799	3	N	-0-			-0-
02	840 N	725	-0-	-115	-0-	725	3	N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 11		RRCID -> 166104		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE, MARION 26		WELL #: 12		RRCID -> 177017		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BYRUM "27"		WELL #: 7		RRCID -> 178289		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BYRUM "6"		WELL #: 4		RRCID -> 181826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE, MARION 26		WELL #: 13		RRCID -> 182443		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312				
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	3	N	-0-			-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			-0-
02	700 N	689	-0-	-11	-0-	689	3	N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 1-R		RRCID -> 202272		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290				
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	3	13 9	N	12		188
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1856	3	8 9	N	7	188 1	7
11	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1686	3	6 9	N	5		12
12	1922 N	1522	-0-	-400	-0-	1522	3		N	-0-		12
01	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444	3		N	-0-		12
02	1568 N	1298	-0-	-270	-0-	1298	3		N	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM "6"		WELL #:		5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9980 - 10430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	196	-0-	196	452	196 3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	112	-0-	112	564	112 3			N	-0-			-0-
11	634 X	70	-0-	-564	-0-	70 3			N	-0-			-0-
12	217 N	40	-0-	-177	-0-	40 3			N	-0-			-0-
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3			N	-0-			-0-
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9 3			N	-0-			-0-
-----													
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10034 - 10228		
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1031 3	145 9	N	132				150
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1041 3	48 9	N	44	179 1			15
11	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033 3		N	-0-				15
12	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1051 3		N	-0-				15
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010 3		N	-0-				15
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	903 3		N	-0-				15
-----													
OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9422 - 10353		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024 - 10383		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
OSBORNE, MARIO 26		WELL #:		16	RRCID ->	214020	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9384 - 10180		
09	720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3		N	-0-				-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-				-0-
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695 3		N	-0-				-0-
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722 3		N	-0-				-0-
01	744 N	673	-0-	-71	-0-	673 3		N	-0-				-0-
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-				-0-
-----													
BYRUM "4"		WELL #:		5	RRCID ->	214208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9346 - 10448		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
BYRUM "27"		WELL #:		9	RRCID ->	214209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9626 - 10225		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM "27"		WELL #:		8	RRCID ->	214532	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9592 - 10406
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	840 N	511	-0-	-329	-0-		511 3		N	-0-		-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525 3		N	-0-		-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-		484 3		N	-0-		-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-		485 3		N	-0-		-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-		466 3		N	-0-		-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-		430 3		N	-0-		-0-
-----												
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		17	RRCID ->	215723	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9569 - 10418
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOTHER BEAR 28		WELL #:		3	RRCID ->	215731	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9536 - 10416
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-		2426 3		N	-0-		-0-
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-		2498 3		N	-0-		-0-
11	2490 X	2340	-0-	-150	-0-		2340 3		N	-0-		-0-
12	2573 X	2368	-0-	-205	-0-		2368 3		N	-0-		-0-
01	2511 X	2306	-0-	-205	-0-		2306 3		N	-0-		-0-
02	2268 X	2027	-0-	-241	-0-		2027 3		N	-0-		-0-
-----												
BYRUM "27"		WELL #:		10	RRCID ->	215733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10095 - 10448
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345 3		N	-0-		179
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1311 3	2 9	N	2		181
11	1350 N	1256	-0-	-94	-0-		1236 3	20 9	N	18		199
12	1395 N	1229	-0-	-166	-0-		1229 3		N	-0-		199
01	1302 N	1255	-0-	-47	-0-		1242 3	13 9	N	12		211
02	1176 N	1120	-0-	-56	-0-		1107 3	13 9	N	12		223
-----												
OSBORNE 35		WELL #:		8	RRCID ->	216746	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9394 - 10345
09	900 N	838	-0-	-62	-0-		838 3		N	-0-		16
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828 3		N	-0-		16
11	840 N	809	-0-	-31	-0-		809 3		N	-0-		16
12	868 N	819	-0-	-49	-0-		819 3		N	-0-		16
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-		850 3		N	-0-		16
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-		764 3		N	-0-		16
-----												
OSBORNE 35		WELL #:		9	RRCID ->	219098	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9453 - 10350
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOTHER BEAR 28		WELL #:		4	RRCID ->	219107	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9228 - 10232
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1636	3	17	9	N	150
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1723	3	6	9	N	155
11		1740 N	767	-0-	-973	-0-	754	3	13	9	N	167
12		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	167
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	167
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	167
-----												
BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF. 10112 - 10464												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
-----												
BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409												
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	3	9	9	N	209
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	3	11	9	N	27
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1307	3	9	9	N	35
12		1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1092	3	6	9	N	40
01		1457 N	897	-0-	-560	-0-	888	3	9	9	N	48
02		1232 N	873	-0-	-359	-0-	865	3	8	9	N	55
-----												
BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF. 10040 - 10406												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209																	
BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF. 9937 - 10430										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
OSBORNE 35												WELL #:	10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9433 - 10326
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
MOTHER BEAR 28												WELL #:	5	RRCID ->	223975	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9596 - 10440
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
OSBORNE, MARIAN 26												WELL #:	19	RRCID ->	224297	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9476 - 10424
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3		N	-0-					-0-					
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-					
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-					-0-					
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-					-0-					
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-					-0-					
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3		N	-0-					-0-					
BYRUM "4"												WELL #:	8	RRCID ->	224563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9269 - 10583
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-					-0-					
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
BYRUM 6												WELL #:	9	RRCID ->	224703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9896 - 10426
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	779	3	9	9	N	8				140					
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	822	3	11	9	N	10				150					
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	784	3	17	9	N	15				165					
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	743	3	9	9	N	8				173					
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	710	3	9	9	N	8				181					
02	756	N	643	-0-	-113	-0-	629	3	14	9	N	13				194					
BYRUM 4												WELL #:	7	RRCID ->	224862	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9349 - 10470
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-				149					
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-				149					
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-				149					
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-				149					
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			N	-0-				149					
02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	876	3			N	-0-				149					

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		10	RRCID ->	225239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9178 - 10566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		21	RRCID ->	226023	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9450 - 10431		
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-			-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-			-0-
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		20	RRCID ->	227709	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9388 - 10156		
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
11	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
12	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
01	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
02	1148 N	1073	-0-	-75	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 27		WELL #:		13	RRCID ->	227995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9214 - 10420		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 4		WELL #:		15	RRCID ->	228332	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9302 - 10560		
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 27		WELL #:		17	RRCID ->	228334	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9173 - 10400		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 27		WELL #:		14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9131 - 10370		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9254 - 10601			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9435 - 10690			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF. 9298 - 10168			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9253 - 10492			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9710 - 10950			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID ->	228879	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9436 - 10382			
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 9497 - 10268			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9733 - 10327
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MOTHER BEAR 28		WELL #:		6	RRCID ->	229410	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8205 - 10271
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9765 - 10489
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9426 - 10369
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9271 - 10535
09	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	3		N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-	-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-	-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-	-0-
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3		N	-0-	-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	3		N	-0-	-0-
-----											
BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9256 - 10460
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10004 - 10411
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4				WELL #:	20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9274 - 10550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			6
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			6
11	420	N	218	-0-	-202	-0-	218	3		N	-0-			6
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			6
01	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3		N	-0-			6
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			6
-----														
BYRUM 4				WELL #:	21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9230 - 10558	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
BYRUM 27				WELL #:	19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9162 - 10434	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
BYRUM 27				WELL #:	20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10050 - 10355	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
MARIAN OSBORN 26				WELL #:	22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9785 - 10340	
09	2040	X	645	-0-	-1395	-0-	645	3		N	-0-		187	
10	1736	X	328	-0-	-1408	-0-	317	3	11 9	N	10		197	
11	1380	X	127	-0-	-1253	-0-	127	3		N	-0-		197	
12	1240	X	3	-0-	-1237	-0-	3	3		N	-0-		197	
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		197	
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-		197	
-----														
BYRUM 27				WELL #:	22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9196 - 10360	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
BYRUM 6				WELL #:	14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10092 - 10417	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9529 - 10385
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9310 - 10624
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9476 - 10790
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9898 - 10322
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9964 - 10042
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-
-----											
BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024 - 10381
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9252 - 10472	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
BYRUM 6		WELL #:		20	RRCID ->	235905	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9900 - 10430	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
BYRUM 4		WELL #:		1204	RRCID ->	236814	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9290 - 10544	
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-	-0-	
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-	-0-	
11	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	3			N	-0-	-0-	
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-	-0-	
01	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-	-0-	
02	728 N	645	-0-	-83	-0-	645	3			N	-0-	-0-	
-----													
BYRUM 4		WELL #:		14	RRCID ->	237150	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9216 - 10548	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		23	RRCID ->	237507	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9947 - 10420	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-	-0-	
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-	-0-	
11	780 N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-	-0-	
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-	-0-	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-	-0-	
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	678	3			N	-0-	-0-	
-----													
BYRUM 6		WELL #:		19	RRCID ->	238757	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9870 - 10420	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
BYRUM 27		WELL #:		27	RRCID ->	238758	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9108 - 10412	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 4		WELL #:		25	RRCID ->	238759	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10118 - 10560			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1182	3	9	9	N	8			50
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	3	9	9	N	8			58
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1205	3	14	9	N	13			71
12		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1197	3	17	9	N	15			86
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1205	3	19	9	N	17			103
02		1148 N	1082	-0-	-66	-0-	1071	3	11	9	N	10			113
-----															
BYRUM 4		WELL #:		26	RRCID ->	239018	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9292 - 10566			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 4		WELL #:		24	RRCID ->	239019	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9290 - 10562			
09		660 N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-			-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
11		630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-			-0-
12		620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-			-0-
01		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-			-0-
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 4		WELL #:		23	RRCID ->	239028	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9294 - 10590			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 4		WELL #:		22	RRCID ->	239036	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9718 - 10630			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID ->	241469	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9265 - 10541			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209  
 MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

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

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

09	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	2251	3	30	9	N	27					228
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2401	3	33	9	N	30	193	1			65
11	2340 N	2104	-0-	-236	-0-	2068	3	36	9	N	33					98
12	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2286	3	31	9	N	28					126
01	2449 N	2267	-0-	-182	-0-	2239	3	28	9	N	25					151
*02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2051	3	28	9	N	25					176

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

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

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

09	1770 N	1509	-0-	-261	-0-	1498	3	11	9	N	10					168
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	3	11	9	N	10					178
11	1680 N	1339	-0-	-341	-0-	1328	3	11	9	N	10					188
12	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1279	3		9	N	8					196
01	1488 N	1196	-0-	-292	-0-	1185	3	11	9	N	10					206
02	1260 N	956	-0-	-304	-0-	942	3	14	9	N	13					219

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	3	15	9	N	14	188	1			36
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1216	3	20	9	N	18					54
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1129	3	13	9	N	12					66
12	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1120	3	13	9	N	12					78
01	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1078	3		9	N	8					86
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	3		9	N	8					94

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1431	3	14	9	N	13					104
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1677	3	28	9	N	25					129
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	3	18	9	N	16					145
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	3	14	9	N	13					158
01	1705 N	1312	-0-	-393	-0-	1295	3	17	9	N	15					173
02	1288 N	1230	-0-	-58	-0-	1210	3	20	9	N	18					191

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370																	
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3		N	-0-						28
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-						28
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3		N	-0-						28
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3		N	-0-						28
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3		N	-0-						28
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-						28
-----																	
BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-						-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-						-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-						-0-
02		476 N	165	-0-	-311	-0-	165	3		N	-0-						-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					231
10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					231
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	769	2	Y	-0-					231
12		2666 X	330	-0-	-2336	-0-	47	1	283	2	Y	-0-					231
01		2666 X	179	-0-	-2487	-0-	179	2			Y	-0-					231
02		2408 X	152	-0-	-2256	-0-	152	2			Y	-0-					231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872  
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		//CONT.//		491872							
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		5025	RRCID ->	174495	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10090 - 10380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		7025	RRCID ->	212637	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 9978 - 10337
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		8025	RRCID ->	217254	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10010 - 10382
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		1025	RRCID ->	218896	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 9564 - 10143
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		6025	RRCID ->	223467	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9941 - 10390
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		9025	RRCID ->	225230	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	10603	PERF.10071 - 10431
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
-----											
CHRISTIE TIPPS SEC 25		WELL #:		11	RRCID ->	228881	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9572 - 10456
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872  
 CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

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

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 10060 - 10560

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	34	-0-	34	-0-	34	34	2				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34	34					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34	34					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1995	-0-	1995	-0-	1995	1920	2	75	9		N	68					68
*02	2477	X	448	-0-	-2029	-0-	-2029	-0-	2	379	2	69	9	N	63				131

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

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

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 082595	COMPL. DATE 02/06/1979	TOTAL DEPTH 10842	PERF.10049	- 10278		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 3			N	-0-	65
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-	65
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-	65
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-	65
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3			N	-0-	65
*02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592 3			N	-0-	65
-----											
BYRUM				WELL #: 3 A	RRCID -> 209304	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9859	- 10328		
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1446 3	2 9		N	2	150
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3			N	-0-	150
11	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1419 3	2 9		N	2	152
12	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451 3			N	-0-	152
01	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441 3			N	-0-	152
*02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-	1315 3			N	-0-	152
-----											
BYRUM				WELL #: 205	RRCID -> 209312	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 10416	PERF. 9900	- 10208		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
-----											
BYRUM				WELL #: 405	RRCID -> 212756	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 10426	PERF.10013	- 10329		
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2682 3	30 9		N	27	44
10	2821 N	2691	-0-	-130	-0-	2659 3	32 9		N	29	73
11	2700 N	2674	-0-	-26	-0-	2646 3	28 9		N	25	98
12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2768 3	39 9		N	35	133
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2687 3	33 9		N	30	163
*02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2543 3	35 9		N	32	195
-----											
BYRUM				WELL #: 505	RRCID -> 217691	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 10415	PERF. 9966	- 10309		
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3			N	-0-	98
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3			N	-0-	98
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3			N	-0-	98
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3			N	-0-	98
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3			N	-0-	98
*02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3			N	-0-	98
-----											
BYRUM				WELL #: 605	RRCID -> 221219	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL DEPTH 10475	PERF. 9948	- 10365		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
-----											
HALL-OSBORNE				WELL #: 1066	RRCID -> 225017	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9932	- 10387		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296 3		N	-0-			100
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241 3		N	-0-			100
11	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1105 3		N	-0-			100
12	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208 3		N	-0-			100
01	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169 3		N	-0-			100
*02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			100
-----												
BYRUM		WELL #:		905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335
09	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	2198 3	15 9	N	14			278
10	2418 N	2299	-0-	-119	-0-	2282 3	17 9	N	15			293
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2328 3	22 9	N	20			313
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2468 3	30 9	N	27			340
01	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2239 3	20 9	N	18			358
*02	2184 N	1915	-0-	-269	-0-	1887 3	28 9	N	25			383
-----												
BYRUM		WELL #:		705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	752 3	8 9	N	7			156
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	778 3	8 9	N	7			163
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	731 3	2 9	N	2			165
12	775 N	753	-0-	-22	-0-	746 3	7 9	N	6			171
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	743 3	9 9	N	8			179
*02	672 N	632	-0-	-40	-0-	621 3	11 9	N	10			190
-----												
BYRUM		WELL #:		1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796 3		N	-0-			65
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	800 3	6 9	N	5			70
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	757 3	11 9	N	10			80
12	837 N	778	-0-	-59	-0-	765 3	13 9	N	12			92
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	738 3	6 9	N	5			97
*02	728 N	654	-0-	-74	-0-	641 3	13 9	N	12			108
-----												
BYRUM		WELL #:		1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			324
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			324
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			324
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			324
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			324
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			324
-----												
BYRUM		WELL #:		1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
-----												
BYRUM		WELL #:		1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM		WELL #:		1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1224 3	2 9	N		2			203
10	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1256 3	11 9	N		10			213
11	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1192 3	17 9	N		15	195 1		33
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1159 3	9 9	N		8			41
01	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1158 3	15 9	N		14			55
*02	1120 N	1038	-0-	-82	-0-	1029 3	9 9	N		8			63
-----													
HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251	
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N		-0-			88
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		N		-0-			88
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	141 3	11 9	N		10			98
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155 3	9 9	N		8			106
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	133 3	2 9	N		2			108
*02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124 3		N		-0-			108
-----													
HALL-OSBORNE		WELL #:		4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9838 - 10325	
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	76 3	17 9	N		15			102
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	76 3	10 9	N		9			111
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	78 3	12 9	N		11			122
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	85 3	11 9	N		10			132
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	65 3	13 9	N		12			144
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	93 3	11 9	N		10			154
-----													
BYRUM		WELL #:		2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374	
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3		N		-0-			144
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N		-0-			144
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N		-0-			144
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N		-0-			144
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N		-0-			144
*02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 3		N		-0-			144
-----													
BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
-----													
BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
DILLMAN				WELL #:	3	RRCID ->	252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	9954 - 11260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DILLMAN				WELL #:	4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11243	PERF.	10008 - 11264
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

DILLMAN				WELL #:	1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	9806 - 11148
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2675	3	22	9	N	20	236
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2737	3	29	9	N	26	262
11	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2834	3	37	9	N	34	104
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2827	3	36	9	N	33	137
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2710	3	45	9	N	41	178
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2520	3	21	9	N	19	197

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL					
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155									
CAMPBELL, J.				WELL #:	2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11472 - 11496
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL				
ISAACS 207				WELL #:	2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	11364 - 11398
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
CAMPBELL				WELL #:	1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11124 - 11819
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC RECKLESS 1028		676084		WELL #: 1V		RRCID -> 230939		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9055 - 9062	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32		
REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
TOP O TEXAS ENERGY, L.P. BURTON		862573		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875		PERF. 4220 - 4280	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
SCS NEWTON OIL LLC SANTA FE		760234		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9033 - 9152	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69		
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
DIAMOND S ENERGY COMPANY LASLEY		217005		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3178 - 3221	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH II LLC CHAMBERS		040205		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10376 - 10381	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10330 - 10346			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7		

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8716 - 8924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9470 - 10750				
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	30	1	263	2	N	-0-				48
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	31	1	278	2	N	-0-				48
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	30	1	253	2	N	17				65
							19	9								
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-				65
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	31	1	262	2	N	-0-				65
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-				65
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9170 - 9182				
09	690	N	69	-0-	-621	-0-	7	1	62	2	N	-0-				84
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				84
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				84
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9131 - 9145						
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	21	1	184	2	N	-0-				17
10	434	N	195	-0-	-239	-0-	27	1	168	2	N	-0-				17
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	424	2	N	10				27
							11	9								
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	N	8				35
							9	9								
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	2	N	-0-				35
02	392	N	251	-0-	-141	-0-	39	1	210	2	N	2				37
							2	9								
FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9208 - 9218						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750  
 CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		660 N	492	-0-	-168	-0-	50	1	436	2	N	5				35
10		651 N	617	-0-	-34	-0-	6	9	530	2	N	2				37
11		540 N	495	-0-	-45	-0-	54	1	441	2	N	-0-				37
12		496 N	484	-0-	-12	-0-	62	1	422	2	N	-0-				37
01		620 N	511	-0-	-109	-0-	67	1	444	2	N	-0-				37
02		476 N	388	-0-	-88	-0-	59	1	329	2	N	-0-				37

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

09		24390 X	22007	-0-	-2383	-0-	21860	2	147	9	N	134	184	1		293
10		24521 X	22343	-0-	-2178	-0-	22177	2	166	9	N	151	193	1		251
11		23280 X	21004	-0-	-2276	-0-	20857	2	147	9	N	134	187	1		198
12		23684 X	21258	-0-	-2426	-0-	21105	2	153	9	N	139				337
01		23188 X	20598	-0-	-2590	-0-	20445	2	153	9	N	139	191	1		285
02		20552 X	17987	-0-	-2565	-0-	17834	2	153	9	N	139	186	1		238

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

09		11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	84	1	11142	2	N	133	186	1		218
10		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	146	9			N	143				361
11		11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	87	1	11313	2	N					
12		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	157	9	84	1	N	142	184	1		319
01		11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	156	9	87	1	N	146	200	1		265
*02		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	161	9	87	1	N	169	176	1		258
							186	9	78	1	N	97	189	1		166
							107	9								

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/19/2018

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	32850 X	31203	-0-	-1647	-0-	84	1	30921	2	N	180	189 1	360
						198	9						
10	33449 X	32021	-0-	-1428	-0-	87	1	31717	2	N	197	385 1	172
						217	9						
11	32280 X	30456	-0-	-1824	-0-	84	1	30157	2	N	195		367
						215	9						
12	33046 X	31048	-0-	-1998	-0-	87	1	30741	2	N	200	189 1	378
						220	9						
01	32612 X	30617	-0-	-1995	-0-	87	1	30339	2	N	174	191 1	361
						191	9						
02	29120 X	27261	-0-	-1859	-0-	78	1	27110	2	N	66	190 1	237
						73	9						

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	2	6	9	N	5		205
10	1984 N	1581	-0-	-403	-0-	1578	2	3	9	N	3		208
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2146	2	11	9	N	10		218
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	N	2		220
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	N	4		224
*02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	N	10	183 1	51

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

09	18090 X	-0-	-0-	-18090	-0-					N	265	359 1	316
10	18693 X	18262	-0-	-431	-0-	18079	2	183	9	N	166	184 1	298
11	17010 X	12014	-0-	-4996	-0-	11975	2	39	9	N	35		333
12	16616 X	12636	-0-	-3980	-0-	12470	2	166	9	N	151	353 1	131
*01	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13016	2	103	9	N	94		225
02	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT		225

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471  
 SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		86
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-		86
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-		86
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-		86
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-		86
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	26	3			N	-0-		86

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471											
BAIR		WELL #:		173	RRCID ->	253442	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10152	- 10218	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

J.L. FLOWERS ST		WELL #:		5079H	RRCID ->	254701	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 9594	- 11580
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21												

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		6074H	RRCID ->	262331	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10150	- 12248
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-		62
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-		62
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		62
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		62
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	1		N	-0-		62
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	168	3		N	-0-		62

J.L. FLOWERS		WELL #:		6079H	RRCID ->	265071	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.10166	- 12482
09	3690 X	3579	-0-	-111	-0-	3579	3		N	-0-		200
10	3813 X	3618	-0-	-195	-0-	3618	3		N	-0-		200
11	5370 X	4482	-0-	-888	-0-	4482	3		N	-0-		200
12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5545	3	7 9	N	6	121 1	85
01	5549 X	4057	-0-	-1492	-0-	4029	3	28 9	N	25		110
02	4172 X	2791	-0-	-1381	-0-	2776	3	15 9	N	14		124

MINCHEW		WELL #:		3072	RRCID ->	265127	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	10332	PERF. 9904	- 10020
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-		17
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		17
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		17
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		17
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-		17
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		17

MARTIN TRUST		WELL #:		6081H	RRCID ->	265532	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	9918	PERF.10036	- 12604
09	6870 X	5755	-0-	-1115	-0-	5679	3	76 9	N	69		219
10	7130 X	6809	-0-	-321	-0-	6729	3	80 9	N	73		292
11	6900 X	5414	-0-	-1486	-0-	5362	3	52 9	N	47	184 1	155
12	7130 X	5313	-0-	-1817	-0-	5212	3	101 9	N	92		247
01	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9129	3	213 9	N	194	187 1	254
*02	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7284	3	39 9	N	35	182 1	107



ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
 W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020																	

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020																	

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

09	14970 X	13181	-0-	-1789	-0-	13080	3	101	9	N	92						319
10	15469 X	12784	-0-	-2685	-0-	12707	3	77	9	N	70	194	1				195
11	13950 X	10206	-0-	-3744	-0-	10138	3	68	9	N	62						257
12	14415 X	12016	-0-	-2399	-0-	11895	3	121	9	N	110						367
01	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	15337	1	124	9	N	113	199	1				281
*02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12342	3	133	9	N	121	197	1				205

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021																	

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

09	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	14476	3	90	9	N	82						246
10	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	12709	3	57	9	N	52	179	1				119
11	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	13767	3	80	9	N	73						192
12	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15229	3	101	9	N	92						284
01	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	18989	3	201	9	N	183	194	1				273
*02	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17194	3	193	9	N	175	195	1				253

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

09	19170 X	17663	-0-	-1507	-0-	17507	3	156	9	N	142	191	1				221
10	19809 X	18858	-0-	-951	-0-	18705	3	153	9	N	139						360
11	18840 X	18117	-0-	-723	-0-	17946	3	171	9	N	155	190	1				325
12	19096 X	18526	-0-	-570	-0-	18373	3	153	9	N	139	194	1				270
01	18848 X	18320	-0-	-528	-0-	18163	1	157	9	N	143						413
02	17024 X	16388	-0-	-636	-0-	16256	3	132	9	N	120	193	1				340

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
 SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

09	18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	18717	3	107	9	N	97	186	1			266
10	20598 X	20598	-0-	-0-	-0-	20449	3	149	9	N	135	121	1			280
11	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	19490	3	121	9	N	110	179	1			211
12	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	19776	3	121	9	N	110					321
01	14756 X	14169	-0-	-587	-0-	14071	1	98	9	N	89	191	1			219
02	13328 X	12354	-0-	-974	-0-	12225	3	129	9	N	117					336

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

09	20400 X	18576	-0-	-1824	-0-	18333	3	243	9	N	221	383	1			304
10	21018 X	19123	-0-	-1895	-0-	18861	3	262	9	N	238	188	1			354
11	20130 X	18797	-0-	-1333	-0-	18530	3	267	9	N	243	382	1			215
12	20553 X	18480	-0-	-2073	-0-	18260	3	220	9	N	200	193	1			222
01	19561 X	17680	-0-	-1881	-0-	17460	3	220	9	N	200	200	1			222
02	17556 X	16295	-0-	-1261	-0-	16100	3	195	9	N	177	197	1			202

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

09	15900 X	13840	-0-	-2060	-0-	13665	3	175	9	N	159	188	1			225
10	15965 X	13870	-0-	-2095	-0-	13658	3	212	9	N	193	196	1			222
11	15450 X	12828	-0-	-2622	-0-	12612	3	216	9	N	196	185	1			233
12	15965 X	13077	-0-	-2888	-0-	12803	3	274	9	N	249	190	1			292
01	15593 X	11422	-0-	-4171	-0-	11232	3	190	9	N	173	166	1			299
02	12908 X	10536	-0-	-2372	-0-	10396	3	140	9	N	127					426

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

09	15060 X	14073	-0-	-987	-0-	13930	3	143	9	N	130	192	1			155
10	15562 X	14385	-0-	-1177	-0-	14295	3	90	9	N	82					237
11	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	14542	3	235	9	N	214	194	1			257
12	14818 X	14727	-0-	-91	-0-	14592	3	135	9	N	123	193	1			187
01	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	14758	1	149	9	N	135					322
02	13804 X	12983	-0-	-821	-0-	12874	3	109	9	N	99	189	1			232

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
 FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		12720 X	11477	-0-	-1243	-0-	11338	3	139	9	N	126	186	1			411
10		12927 X	11875	-0-	-1052	-0-	11701	3	174	9	N	158	187	1			382
11		11550 X	10775	-0-	-775	-0-	10601	3	174	9	N	158	185	1			355
12		11904 X	10584	-0-	-1320	-0-	10339	3	245	9	N	223	191	1			387
01		11904 X	9982	-0-	-1922	-0-	9783	1	199	9	N	181	182	1			386
02		10724 X	9591	-0-	-1133	-0-	9400	3	191	9	N	174	189	1			371

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

09		10350 X	10042	-0-	-308	-0-	9929	3	113	9	N	103	187	1			306
10		10695 X	10443	-0-	-252	-0-	10358	3	85	9	N	77	198	1			185
11		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10135	3	111	9	N	101					286
12		10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10646	3	133	9	N	121	193	1			214
01		10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10348	1	140	9	N	127					341
*02		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9783	3	163	9	N	148	190	1			299

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

*03		4650 X	75	-0-	-4575	-0-	75	3			N	-0-					149
*04		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					149
*05		2139 X	15	-0-	-2124	-0-	15	3			N	-0-					149
*06		1080 X	10	-0-	-1070	-0-	10	3			N	-0-	97	1			52
*07		1116 X	7	-0-	-1109	-0-	7	3			N	-0-					52
*08		62 X	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					52
*09		15 X	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					52
*10		15 X	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					52
*11		10 X	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					52
*12		9 X	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					52
*01		9 X	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					52
02		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					52

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01		775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02		700 N	609	-0-	-91	-0-	609	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	10					72
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					72
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					72
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					72
01		310 N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					72
02		1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					72

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		//CONT.//	77908 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
ZYBACH		WELL #:	1	RRCID -> 132152	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14962	-	15010			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
RULER (MORROW UPPER)			78900 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #:	1	RRCID -> 067440	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	9663	-	9671			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ST. CLAIR (GRANITE WASH)			79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH II LLC			040205												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:	3070	RRCID -> 201469	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9510	-	9543			
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	N	12			60
10	806	N	104	-0-	-702	-0-	104	2			N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			60
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:	4070	RRCID -> 203099	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9556	-	9970			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:	6070	RRCID -> 207529	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9284	-	9880			
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2807	2	77	9	N	70			138
10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2942	2	46	9	N	42			180
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2752	2	48	9	N	44	142	1	82
12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2806	2	55	9	N	50			132
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2640	2	36	9	N	33			165
*02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52	9	N	47			212
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:	5070	RRCID -> 208938	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	10124	PERF.	9454	-	9897			
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1853	2	13	9	N	12			172
10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1524	2	11	9	N	10			182
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1286	2	18	9	N	16			198
12	1922	N	1324	-0-	-598	-0-	1316	2	8	9	N	7			205
01	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1298	2	11	9	N	10			215
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	N	15			210

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		52
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		52
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		52
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		52
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		52
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22 2	N	-0-		52
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540			
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		23
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282 2	N	-0-		23
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		23
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		23
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-		23
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237 2	N	-0-		23
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	113 1	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872			
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2514 2	8 9 N	7		112
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2209 2	9 9 N	8		120
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1970 2	36 9 N	33		153
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2120 2	46 9 N	42		195
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2121 2	20 9 N	18		213
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908 2	4 9 N	4		217
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163 1	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
-----											
CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860			
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-		168
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800 2	N	-0-		168
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		168
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	781 2	N	-0-		168
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	745 2	N	-0-		168
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-		N	-0-		168

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
TIPPS, O. R.		WELL #:		601	RRCID ->	232376	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9626 - 9736	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-		424 2	40 9	N	36			260
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1241 2	233 9	N	212	180 1		292
11	3000 N	3626	-0-	626	626		3374 2	252 9	N	229	358 1		163
12	1460 N	834	-0-	-626	-0-		834 2		N	-0-			163
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-		313 2	19 9	N	17			180
02	224 X	201	-0-	-23	-0-		201 2		N	-0-			180

  

BCE-MACH III LLC				040209									
MENDOTA RANCH 12		WELL #:		1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	1.0990 - 11027	
09	3660 X	2997	-0-	-663	-0-		2532 3	465 9	N	423	555 1		158
10	2914 X	2771	-0-	-143	-0-		2409 3	362 9	N	329	392 1		95
11	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		2428 3	518 9	N	471	386 1		180
12	3100 X	2516	-0-	-584	-0-		2295 3	221 9	N	201	197 1		184
01	3100 X	2747	-0-	-353	-0-		2476 3	271 9	N	246	195 1		235
02	2800 X	2357	-0-	-443	-0-		2092 3	265 9	N	241	191 1		285

  

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		1077	RRCID ->	058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9680 - 9958	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

JONES				WELL #:	1	RRCID ->	061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9444 - 9487
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

MCMORDIE 128				WELL #:	1	RRCID ->	064549	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9324 - 9357
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

JONES				WELL #:	3	RRCID ->	065665	COMPL. DATE	02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	9324 - 9576
09	210 N	209	-0-	-1	-0-		209 2		N	-0-			6
10	217 N	215	-0-	-2	-0-		215 2		N	-0-			6
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		N	-0-			6
12	217 N	55	-0-	-162	-0-		55 2		N	-0-			6
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			6
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			6

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2077		RRCID -> 073523		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 9889		PERF. 9368 - 9568			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8893 - 9434					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCMORDIE		WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8966 - 9550					
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	N	18			203
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	36	9	N	33			236
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2	41	9	N	37			273
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	N	19	185	1	107
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2	53	9	N	48			155
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
-----															
TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9800 - 9816					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10050 - 10072					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9403 - 9542					
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	N	4			53
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5			58
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4			62
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3			65
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	365	2	4	9	N	4			69
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	-0-	289	2	3	9	N	3			72
-----															
MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9403 - 9478					
09	420 N	319	-0-	-101	-0-	-0-	319	2			N	-0-			104
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1			105
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5			110
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4			114
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6			120
02	392 N	259	-0-	-133	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5			125

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9594 - 9817		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	N	6		163	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17		180	
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12		192	
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	526	2	11	9	N	10		202	
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	454	2	10	9	N	9		211	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		211	
-----														
JONES		WELL #: 4085		RRCID -> 155490		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9464 - 9770				
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	686	2	10	9	N	9	94 1	13	
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	692	2	15	9	N	14		27	
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	808	2	15	9	N	14		41	
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7		48	
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	776	2	19	9	N	17		65	
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	674	2	14	9	N	13		78	
-----														
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9830 - 10058				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9732 - 9788				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9480 - 9522				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4077		RRCID -> 158617		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9789 - 10010				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3078		RRCID -> 159074		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9949 - 10178				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
JONES		WELL #:		7085	RRCID ->	159490	COMPL. DATE	06/09/1996	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9480	-	9756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	328	2	10	9	N	9	88 1	15	
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-		15	
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-		15	
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-		15	
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-		15	
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-		15	
-----														
MCMORDIE		WELL #:		5087	RRCID ->	161337	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9588	-	9664
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-		25	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1		26	
11	630 N	471	-0-	-159	-0-	470	2	1	9	N	1		27	
12	651 N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-		27	
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		27	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27	
-----														
MCMORDIE -86-		WELL #:		6086	RRCID ->	163913	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9544	-	9992
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	858	2	28	9	N	25	186 1	197	
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	876	2	29	9	N	26		37	
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	887	2	43	9	N	39		76	
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	894	2	35	9	N	32		108	
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	897	2	46	9	N	42		150	
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	N	29		179	
-----														
MCMORDIE		WELL #:		3129	RRCID ->	164413	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8932	-	9606
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1		80	
10	775 N	11	-0-	-764	-0-	11	2			N	-0-		80	
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1095	2	28	9	N	25		105	
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29		134	
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1362	2	33	9	N	30		164	
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1138	2	33	9	N	30		194	
-----														
MCMORDIE -128-		WELL #:		3	RRCID ->	172109	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9390	-	9430
09	840 N	620	-0-	-220	-0-	84	1	532	2	N	4		77	
						4	9							
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	87	1	838	2	N	9		86	
						10	9							
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	750	2	N	10		96	
						11	9							
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	87	1	720	2	N	10		106	
						11	9							
01	930 N	775	-0-	-155	-0-	87	1	675	2	N	12		118	
						13	9							
02	784 N	626	-0-	-158	-0-	36	1	580	2	N	9		127	
						10	9							
-----														
MCMORDIE 86		WELL #:		8	RRCID ->	173747	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9480	-	9531
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 9085		RRCID -> 181881	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9510	- 9530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		902 N	902	-0-	-0-	895 2	7 9	N	6			120
10		958 N	958	-0-	-0-	937 2	21 9	N	19			139
11		870 N	845	-0-	-25	836 2	9 9	N	8			147
12		899 N	602	-0-	-297	599 2	3 9	N	3			150
01		899 N	609	-0-	-290	608 2	1 9	N	1			151
02		784 N	683	-0-	-101	682 2	1 9	N	1			152
-----												
MCMORDIE		WELL #: 7		RRCID -> 182917		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9640 - 9659		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCMORDIE		WELL #: 4128		RRCID -> 183284		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9430 - 9450		
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-			-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98 2	N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 184051		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9836 - 9914		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 6077		RRCID -> 184126		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9889		PERF. 9490 - 9510		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCMORDIE 86		WELL #: 9		RRCID -> 185274		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9560 - 9580		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 7077		RRCID -> 185407		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 9606 - 9626		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		5077	RRCID ->	273180	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9522 - 9554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREST RESOURCES, INC.				189901									
MARTIN, W.H.		WELL #:		4	RRCID ->	221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9166 - 9701	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			1078
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			1078
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			1078
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			1078
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			1078
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	2		N	-0-			1078

MARTIN 2		WELL #:		1	RRCID ->	244708	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9500 - 9762	
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			1789
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			1789
11	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2		N	-0-			1789
12	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2		N	-0-			1789
01	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2		N	-0-			1789
02	1120 N	950	-0-	-170	-0-	950	2		N	-0-			1789

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	228393	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9372 - 9424	
MCMORDIE		1291											
09	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	30	1	1231	2	N	-0-		205
10	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	31	1	1269	2	N	-0-		205
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	N	-0-		205
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	2	N	-0-		205
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	N	-0-		205
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1212	2	N	-0-		205

MCMORDIE "86"		WELL #:		861	RRCID ->	231209	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8984 - 9632	
09	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	30	1	2023	2	N	22		158
						24	9						
10	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	31	1	2018	2	N	26		184
						29	9						
11	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	30	1	1983	2	N	34		218
						37	9						
12	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	31	1	2016	2	N	35		253
						39	9						
01	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	31	1	1950	2	N	28		281
						31	9						
02	1904 N	1851	-0-	-53	-0-	28	1	1804	2	N	17	186 1	112
						19	9						





ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1562	-0-	-178	-0-	30 1	1510 2	N	20		220
10	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	22 9	1532 2	N	20		240
11	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	31 1	1493 2	N	30		270
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	22 9	1560 2	N	30		300
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	30 1	1508 2	N	41	186 1	155
*02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	33 9	1447 2	N	25		180

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	31 1	968 2	N	6		150
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	7 9	1048 2	N	7		157
11	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	8 9	1006 2	N	8		165
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	30 1	1035 2	N	12		177
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	9 9	1086 2	N	7		184
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31 1	1021 2	N	13		197

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

09	810 N	724	-0-	-86	-0-	29 1	686 2	N	7		88
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	8 9	706 2	N	8		96
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31 1	717 2	N	10		106
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	9 9	744 2	N	10		116
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	11 9	703 2	N	8		124
02	700 N	698	-0-	-2	-0-	31 1	662 2	N	7		131

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

09	3000 N	4968	-0-	1968	3578	30 1	4852 2	N	78		345
10	6689 X	3111	-0-	-3578	-0-	86 9	3043 2	N	34	187 1	192
11	690 X	663	-0-	-27	-0-	31 1	641 2	N	-0-		192
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	37 9	4426 2	N	21		213
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	22 1	4365 2	N	78		291
*02	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	31 1	1731 2	N	5		296

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
JONES		WELL #:		852	RRCID ->	248760	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9200 - 9828
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	30	1	1044	2	N	8	215
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	9	9	1057	2	N	22	237
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	24	9	1059	2	N	20	257
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	1069	2	N	25	175 1 107
01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	22	9	1046	2	N	12	119
02	1036 N	856	-0-	-180	-0-	31	1	820	2	N	13	132
						13	9					
						22	1					
						14	9					
-----												
JONES		WELL #:		853	RRCID ->	250133	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9558 - 9860
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	15	290
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	17	9	967	2	N	22	312
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	17	329
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	24	9	898	2	N	15	175 1 169
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	30	1	892	2	N	18	187
02	924 N	784	-0-	-140	-0-	19	9	751	2	N	10	197
						31	1					
						17	9					
						20	9					
						22	1					
						11	9					
-----												
MCMORDIE		WELL #:		1294	RRCID ->	250641	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8897 - 9631
09	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	30	1	1355	2	N	16	145
10	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	18	9	1318	2	N	24	169
11	1440 N	273	-0-	-1167	-0-	31	1	254	2	N	5	174
12	1457 N	2	-0-	-1455	-0-	6	9			N	-0-	174
01	1364 N	4	-0-	-1360	-0-	2	1			N	-0-	174
02	252 N	74	-0-	-178	-0-	4	1	59	2	N	3	177
						12	1					
						3	9					
-----												
MCMORDIE		WELL #:		872	RRCID ->	253014	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9800 - 10142
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	N	-0-	84
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-	84
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	N	-0-	84
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-	84
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	2	N	-0-	84
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	28	1	410	2	N	-0-	84

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	30	1	4157	2	N	71	188 1	197
						78	9						
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	31	1	4236	2	N	79		276
						87	9						
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	30	1	4146	2	N	82		358
						90	9						
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	31	1	4216	2	N	89	184 1	263
						98	9						
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	31	1	4193	2	N	90		353
						99	9						
*02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	28	1	3854	2	N	51		404
						56	9						

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

09	120 N	95	-0-	-25	-0-	30	1	65	2	N	-0-		283
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	31	1	62	2	N	-0-		283
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-		283
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-		283
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-		283
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	28	1	64	2	N	-0-		283

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

09	3000 X	2777	-0-	-223	-0-	30	1	2693	2	N	49	183 1	276
						54	9						
10	3100 X	3046	-0-	-54	-0-	31	1	2943	2	N	65		341
						72	9						
11	2910 X	2623	-0-	-287	-0-	30	1	2525	2	N	62		403
						68	9						
12	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	31	1	2547	2	N	62	190 1	275
						68	9						
01	3038 X	2612	-0-	-426	-0-	31	1	2525	2	N	51		326
						56	9						
02	2436 N	1656	-0-	-780	-0-	28	1	1606	2	N	20		346
						22	9						

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

09	3000 X	2464	-0-	-536	-0-	30	1	2404	2	N	27		403
						30	9						
10	3100 X	2497	-0-	-603	-0-	31	1	2419	2	N	43	188 1	258
						47	9						
11	2820 X	2421	-0-	-399	-0-	30	1	2347	2	N	40		298
						44	9						
12	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	31	1	2394	2	N	40		338
						44	9						
01	2573 X	2358	-0-	-215	-0-	31	1	2285	2	N	38		376
						42	9						
02	2268 N	551	-0-	-1717	-0-	15	1	526	2	N	9		385
						10	9						



OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS													
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																			
MCMORDIE "91"		WELL #:		2H	RRCID ->	267178	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9787 - 13640											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE									
09		2760 X	2401	-0-	-359	-0-	30 1	2316 2	N	50				304									
							55 9																
10		2852 X	2811	-0-	-41	-0-	31 1	2707 2	N	66				370									
							73 9																
11		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	30 1	2703 2	N	69	190	1		249									
							76 9																
12		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	31 1	2670 2	N	69				318									
							76 9																
01		2821 X	2439	-0-	-382	-0-	31 1	2353 2	N	50	185	1		183									
							55 9																
02		2632 X	1209	-0-	-1423	-0-	27 1	1160 2	N	20				203									
							22 9																
CHRISTIE-TIPPS 77													WELL #:	4H	RRCID ->	267209	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10212 - 12341	
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	30 1	2865 2	N	23				391									
							25 9																
10		2790 X	2616	-0-	-174	-0-	31 1	2548 2	N	34	189	1		236									
							37 9																
11		2700 X	2321	-0-	-379	-0-	30 1	2269 2	N	20				256									
							22 9																
12		2790 X	2295	-0-	-495	-0-	31 1	2240 2	N	22				278									
							24 9																
01		2790 X	2134	-0-	-656	-0-	31 1	2083 2	N	18				296									
							20 9																
02		2520 X	1728	-0-	-792	-0-	28 1	1692 2	N	7				303									
							8 9																
PRESIDIO PETROLEUM LLC													676084	WELL #:	5	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443
MCMORDIE 88																							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14									
MCMORDIE 89													WELL #:	2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140 - 9664	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33									
MCMORDIE 89													WELL #:	3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550	
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	989	2	10 9	N	9			124									
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4 9	N	4			128									
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	947	2	6 9	N	5			133									
12		1023 N	976	-0-	-47	-0-	963	2	13 9	N	12			145									
01		1023 N	959	-0-	-64	-0-	953	2	6 9	N	5			150									
02		896 N	883	-0-	-13	-0-	855	2	28 9	N	25	166	1	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
MCMORDIE 89		WELL #: 4089		RRCID -> 218381		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9016 - 9534					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170	
-----															
MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9185 - 9606					
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			64	
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			64	
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			64	
12	1581 N	714	-0-	-867	-0-	-0-	714	2		N	-0-			64	
01	1302 N	504	-0-	-798	-0-	-0-	504	2		N	-0-			64	
02	728 N	466	-0-	-262	-0-	-0-	466	2		N	-0-			64	
-----															
MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 266561		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9743 - 13631					
09	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	-0-	7898	2	172	9	N	156	191	1	84
10	1054 X	266	-0-	-788	-0-	-0-	266	2		N	-0-			84	
11	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	-0-	6118	2	110	9	N	100		184	
12	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	-0-	8639	2	250	9	N	227	192	1	219
01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	-0-	7651	2	167	9	N	152	182	1	189
*02	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	-0-	4588	2	157	9	N	143	181	1	151
-----															
MARTIN TRUST C		WELL #: 4081		RRCID -> 272341		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7689 - 7862					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	127	1	86	
-----															
KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 8136 - 9174					
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			87	
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			87	
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			87	
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			87	
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			87	
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			87	
-----															
MCMORDIE 89		WELL #: 6089H		RRCID -> 276221		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9608 - 13642					
09	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	-0-	11094	2	141	9	N	128		228	
10	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	-0-	13711	2	212	9	N	193	190	1	231
11	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	-0-	12587	2	217	9	N	197	191	1	237
12	14725 X	12093	-0-	-2632	-0-	-0-	11885	2	208	9	N	189	195	1	231
01	14725 X	10167	-0-	-4558	-0-	-0-	9866	2	301	9	N	274	372	1	133
02	12572 X	10128	-0-	-2444	-0-	-0-	9989	2	139	9	N	126	25	1	234

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133									
MCMORDIE 90		WELL #:		5H	RRCID ->	269101	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9382 - 10976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	398	1	3583	3	N	20	208
							22	9					
10		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	378	1	3401	3	N	15	223
							17	9					
11		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	413	1	3714	3	N	21	244
							23	9					
12		3348 X	3103	-0-	-245	-0-	308	1	2776	3	N	17	261
							19	9					
01		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	344	1	3095	3	N	42	303
							46	9					
02		3024 X	2349	-0-	-675	-0-	233	1	2093	3	N	21	324
							23	9					
-----													
MCMORDIE 84		WELL #:		13H	RRCID ->	279754	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	9631	PERF.	9760 - 12187	
09		4260 X	4069	-0-	-191	-0-	400	1	3603	3	N	60	361
							66	9					
10		4402 X	4092	-0-	-310	-0-	403	1	3630	3	N	54	232
							59	9					
11		4200 X	3851	-0-	-349	-0-	379	1	3411	3	N	55	287
							61	9					
12		4309 X	3977	-0-	-332	-0-	390	1	3513	3	N	67	354
							74	9					
01		4247 X	3875	-0-	-372	-0-	382	1	3434	3	N	54	227
							59	9					
02		3808 X	3359	-0-	-449	-0-	331	1	2978	3	N	45	272
							50	9					
-----													
MCMORDIE 13		WELL #:		2H	RRCID ->	281226	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	10006 - 12632	
09		15270 X	14137	-0-	-1133	-0-	976	1	12965	3	N	178	270
							196	9					
10		14508 X	13488	-0-	-1020	-0-	931	1	12370	3	N	170	253
							187	9					
11		13380 X	11477	-0-	-1903	-0-	788	1	10470	3	N	199	258
							219	9					
12		14601 X	11604	-0-	-2997	-0-	798	1	10596	3	N	191	258
							210	9					
01		14601 X	11395	-0-	-3206	-0-	782	1	10393	3	N	200	268
							220	9					
02		13188 X	1523	-0-	-11665	-0-	105	1	1394	3	N	22	290
							24	9					
-----													
CROSBY 12		WELL #:		1	RRCID ->	287959	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9428 - 9810	
09		330 N	298	-0-	-32	-0-	42	1	256	3	N	-0-	140
10		341 N	280	-0-	-61	-0-	39	1	241	3	N	-0-	140
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	300	3	N	-0-	140
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	N	-0-	140
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	250	3	N	-0-	140
*02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	N	-0-	140
-----													
MCMORDIE 11		WELL #:		1	RRCID ->	290249	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9352 - 9610	
09		330 N	297	-0-	-33	-0-	42	1	255	3	N	-0-	240
10		310 N	239	-0-	-71	-0-	33	1	206	3	N	-0-	240
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	3	N	-0-	240
12		310 N	275	-0-	-35	-0-	39	1	236	3	N	-0-	240
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	3	N	-0-	240
02		308 N	219	-0-	-89	-0-	31	1	188	3	N	-0-	240

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190										
MCMORDIE 90		WELL #:		1	RRCID -> 230350	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9074 -	9230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	66 1	408 3	N	-0-				68
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	68 1	419 3	N	-0-				68
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	72 1	445 3	N	-0-				68
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	70 1	433 3	N	-0-				68
01		496 N	478	-0-	-18	-0-	67 1	411 3	N	-0-				68
02		476 N	430	-0-	-46	-0-	60 1	370 3	N	-0-				68
-----														
MCMORDIE 84		WELL #:		9	RRCID -> 234168	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9342 -	9606		
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	62 1	826 3	N	29				192
							32 9							
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	64 1	844 3	N	28				220
							31 9							
11		930 N	870	-0-	-60	-0-	59 1	783 3	N	25				245
							28 9							
12		961 N	804	-0-	-157	-0-	56 1	737 3	N	10				255
							11 9							
01		930 N	783	-0-	-147	-0-	54 1	718 3	N	10				265
							11 9							
02		812 N	703	-0-	-109	-0-	48 1	644 3	N	10	189 1			86
							11 9							
-----														
MCMORDIE 91		WELL #:		2	RRCID -> 236331	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9214 -	9714		
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	114 1	699 3	N	10				240
							11 9							
10		837 N	823	-0-	-14	-0-	113 1	697 3	N	12				252
							13 9							
11		840 N	833	-0-	-7	-0-	114 1	702 3	N	15				267
							17 9							
12		837 N	834	-0-	-3	-0-	115 1	707 3	N	11				278
							12 9							
01		837 N	708	-0-	-129	-0-	98 1	600 3	N	9				287
							10 9							
02		784 N	765	-0-	-19	-0-	106 1	650 3	N	8				295
							9 9							
-----														
CHAMBERS 9		WELL #:		1	RRCID -> 238536	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	9424 -	9584		
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	33 1	206 3	N	-0-				191
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				191
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				191
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				191
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				191
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				191
-----														
N MCMORDIE 127		WELL #:		1	RRCID -> 239329	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9365 -	9690		
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	148 1	910 3	N	15				149
							17 9							
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	136 1	836 3	N	10				159
							11 9							
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	162 1	994 3	N	17				176
							19 9							
12		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	142 1	869 3	N	18				194
							20 9							
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	140 1	856 3	N	17				211
							19 9							
02		1008 N	650	-0-	-358	-0-	90 1	552 3	N	7				218
							8 9							



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190														
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	190	1	1164	3	N	25					330
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	28	9	1128	3	N	20					350
11	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	184	1	1108	3	N	16	174	1			192
12	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	180	1	1077	3	N	11					203
01	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	175	1	985	3	N	10					213
02	1232 N	986	-0-	-246	-0-	12	9	841	3	N	7					220
						160	1									
						11	9									
						137	1									
						8	9									
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
MCMORDIE		WELL #: 2		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578							
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	3	7	9	N	6					202
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1121	3	10	9	N	9					211
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	3	12	9	N	11					222
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	N	9					231
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	929	3	14	9	N	13					244
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	873	3	14	9	N	13					257
MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	519 3	19 9	N	17					198
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	567 3	24 9	N	22					220
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	519 3	18 9	N	16					236
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	504 3	10 9	N	9					245
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	537 3	17 9	N	15					260
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	453 3	14 9	N	13					273
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682					
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	839 3	3 9	N	3					76
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	888 3	4 9	N	4					80
11	840 N	664	-0-	-176	-0-	657 3	7 9	N	6					86
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-					86
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			86 1		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09771 02/01/2022														
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422					
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	726 3	7 9	N	6					53
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	781 3	8 9	N	7					60
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632 3	6 9	N	5					65
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	666 3	9 9	N	8					73
01	775 N	562	-0-	-213	-0-	552 3	10 9	N	9					82
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	563 3	7 9	N	6					88

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	N	8				195
10		620 N	618	-0-	-2	-0-	607	3	11	9	N	10				205
11		600 N	587	-0-	-13	-0-	570	3	17	9	N	15				220
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	572	3	17	9	N	15				235
01		620 N	545	-0-	-75	-0-	532	3	13	9	N	12				247
02		560 N	523	-0-	-37	-0-	509	3	14	9	N	13				260

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

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

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2185	3	32	9	N	29				159
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2488	3	45	9	N	41				200
11	2490	X	2399	-0-	-91	-0-	2347	3	52	9	N	47	188	1		59
12	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	2369	3	50	9	N	45				104
01	2573	X	1944	-0-	-629	-0-	1899	3	45	9	N	41				145
02	2296	X	2031	-0-	-265	-0-	1983	3	48	9	N	44				189

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471  
 RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

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

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

09	720	N	603	-0-	-117	-0-	602	3	1	9	N	1				88
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2				90
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	690	3	6	9	N	5				95
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	3	6	9	N	5				100
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	687	3	3	9	N	3				103
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	N	2				105



OIL AND GAS DIVISION

-----																	
ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471																	
EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432																	
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1224	2	19	9	N	17					115
10	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1228	2	24	9	N	22					137
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1341	2	31	9	N	28					165
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1353	2	30	9	N	27					192
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10					202
02	1288	N	1090	-0-	-198	-0-	1065	2	25	9	N	23	195	1			30
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754																	
09	10770	X	9855	-0-	-915	-0-	9698	3	157	9	N	143					252
10	10757	X	10061	-0-	-696	-0-	9881	3	180	9	N	164	174	1			242
11	10410	X	9957	-0-	-453	-0-	9748	3	209	9	N	190	192	1			240
12	10633	X	10135	-0-	-498	-0-	9920	3	215	9	N	195	198	1			237
01	10261	X	9689	-0-	-572	-0-	9485	3	204	9	N	185	192	1			230
02	9296	X	8688	-0-	-608	-0-	8497	3	191	9	N	174	194	1			210
-----																	
SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB																	
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452																	
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER																	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875																	
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021																	

-----

SCHNELLE (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 WAKITA OPERATING, LLC 891725  
 ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

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

-----

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BCE-MACH II LLC 040205  
 ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

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

-----

KING OPERATING CORPORATION 465296  
 DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					28
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					28
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					28
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					28
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					28
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					28

-----

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

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

-----

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

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

-----

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

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

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
THORMODSGAARD				WELL #: 5H	RRCID -> 180393	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 3113	- 3992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BLACK				WELL #: 4H	RRCID -> 183239	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 3068	PERF. 3231	- 4811		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 184511	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3162	- 4164		
09	630 N	303	-0-	-327	-0-	303 2		N	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
-----											
THORMODSGAARD				WELL #: 4	RRCID -> 214187	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 2876	- 2976		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SHAPLEY (MORROW)				82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD			
ARROW OIL & GAS, LLC				033228							
BERNSTEIN				WELL #: 1038	RRCID -> 174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6924	- 6940	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
-----											
ATHENA ENERGY, INC.				036051				CNTY: HANSFORD			
LANGSTON UNIT				WELL #: 036051	RRCID -> 040113	COMPL. DATE 10/01/1965	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6899	- 6905		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
-----											
				PLUGGED AND ABANDONED	08/15/2018						

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
STAVLO				WELL #: 1	RRCID -> 106380	COMPL. DATE 10/28/1982	TOTAL DEPTH 7502	PERF. 6876	- 6892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 #	313	-0-	-1397	-0-	313 2		N	-0-		-0-
10	1736 #	1504	-0-	-232	-0-	1504 2		N	-0-		-0-
11	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1581 #	1558	-0-	-23	-0-	1558 3		N	-0-		-0-
01	1550 #	1421	-0-	-129	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
02	1372 #	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARCHER -B-				WELL #: 1	RRCID -> 117652	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 6838	- 6849		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2021											
-----											
STAVLO				WELL #: 3	RRCID -> 187546	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 7201	PERF. 6886	- 6894		
09	1110 #	190	-0-	-920	-0-	190 2		N	-0-		-0-
10	1116 #	766	-0-	-350	-0-	766 2		N	-0-		-0-
11	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
01	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-		-0-
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
BRANDVIK, HARRIET				WELL #: 1	RRCID -> 022645	COMPL. DATE 04/05/1962	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6874	- 5719		
09	690 #	644	-0-	-46	-0-	30 1	614 2	N	-0-		-0-
10	713 #	529	-0-	-184	-0-	31 1	498 2	N	-0-		-0-
11	690 #	685	-0-	-5	-0-	30 1	655 2	N	-0-		-0-
12	682 #	680	-0-	-2	-0-	31 1	649 2	N	-0-		-0-
01	682 #	675	-0-	-7	-0-	31 1	644 2	N	-0-		-0-
02	644 #	599	-0-	-45	-0-	28 1	571 2	N	-0-		-0-
-----											
LOGSDON				WELL #: 1	RRCID -> 123747	COMPL. DATE 02/22/1987	TOTAL DEPTH 7014	PERF. 6941	- 6955		
09	810 #	644	-0-	-166	-0-	12 1	632 2	N	-0-		-0-
10	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	31 1	2434 2	N	-0-		-0-
11	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	30 1	2384 2	N	-0-		-0-
12	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	31 1	2183 2	N	-0-		-0-
01	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	31 1	2171 2	N	-0-		-0-
*02	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	21 1	1396 2	N	-0-		-0-
-----											
ETLING "36"				WELL #: 2	RRCID -> 182568	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 6974	- 6980		
09	1110 #	647	-0-	-463	-0-	13 1	634 2	N	-0-		-0-
10	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	31 1	1197 2	N	-0-		-0-
11	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	30 1	1066 2	N	-0-		-0-
12	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	31 1	1113 2	N	-0-		-0-
01	1240 #	1030	-0-	-210	-0-	31 1	999 2	N	-0-		-0-
02	1120 #	901	-0-	-219	-0-	22 1	879 2	N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 022647	COMPL. DATE 04/29/1960	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6900	- 6910						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	415	-0-	415	-	1842	415	2		N	-0-				45
10	14B2 EXT	628	-0-	628	-	2470	628	2		N	-0-				45
11	2803 R	333	-0-	-2470	-	-0-	333	2		N	-0-				45
12	508 R	508	-0-	-0-	-	-0-	508	2		N	-0-				45
01	682 #	519	-0-	-163	-	-0-	519	2		N	-0-				45
02	560 #	103	-0-	-457	-	-0-	103	2		N	-0-				45
-----															
SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID -> 184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7055	PERF. 6913	- 6926					
09	630 #	65	-0-	-565	-	-0-	65	2		N	-0-				102
10	322 R	322	-0-	-0-	-	-0-	322	2		N	-0-				102
11	443 R	443	-0-	-0-	-	-0-	443	2		N	-0-				102
12	365 R	365	-0-	-0-	-	-0-	365	2		N	-0-				102
01	339 R	339	-0-	-0-	-	-0-	339	2		N	-0-				102
02	420 #	320	-0-	-100	-	-0-	320	2		N	-0-				102
-----															
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:	3	RRCID -> 162972	COMPL. DATE 02/16/1997	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6837	- 6844					
04	240 #	53	-0-	-187	-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
05	248 #	67	-0-	-181	-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
06	240 #	80	-0-	-160	-	-0-	80	2		N	-0-				-0-
07	248 #	9	-0-	-239	-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				-0-
*10	269 R	269	-0-	-0-	-	-0-	269	3		N	-0-				-0-
*11	320 R	320	-0-	-0-	-	-0-	320	3		N	-0-				-0-
*12	480 R	480	-0-	-0-	-	-0-	480	3		N	-0-				-0-
01	433 R	433	-0-	-0-	-	-0-	433	3		N	-0-				-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:	3	RRCID -> 188880	COMPL. DATE 04/05/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6736	- 6745					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				198
-----															
NIX		WELL #:		5	RRCID -> 212662	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6672	- 6682						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:	1	RRCID -> 117401	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6712	- 6810					
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-	-0-				N	-0-				60
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-	-0-				N	-0-				60
11	60 #	-0-	-0-	-60	-	-0-				N	-0-				60
12	62 #	-0-	-0-	-62	-	-0-				N	-0-				60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-	-0-				N	-0-				60

-----													
SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	130 1	1533 2	N	-0-			33
10		1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	130 1	1479 2	N	-0-			33
11		1170 #	977	-0-	-193	-0-	130 1	847 2	N	-0-			33
12		1209 #	315	-0-	-894	-0-	88 1	227 2	N	-0-			33
01		1209 #	1145	-0-	-64	-0-	117 1	1028 2	N	-0-			33
02		1092 #	63	-0-	-1029	-0-	9 1	54 2	N	-0-			33
-----													
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793													
09		1620 #	1562	-0-	-58	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
10		1674 #	1559	-0-	-115	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
11		1620 #	1577	-0-	-43	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
12		1674 #	1606	-0-	-68	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
01		1674 #	1657	-0-	-17	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
*02		1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
-----													
GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689													
09		840 #	126	-0-	-714	-0-	61 1	37 2	N	25			125
							28 9						
10		622 R	622	-0-	-0-	-0-	202 1	266 2	N	140	177 1		88
							154 9						
11		673 R	673	-0-	-0-	-0-	195 1	408 2	N	64			152
							70 9						
12		755 R	755	-0-	-0-	-0-	189 1	508 2	N	53			205
							58 9						
01		620 #	197	-0-	-423	-0-	72 1	41 2	N	76	174 1		107
							84 9						
02		616 #	343	-0-	-273	-0-	202 1	67 2	N	67			174
							74 9						
-----													
LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811													
09		360 #	201	-0-	-159	-0-	56 1	145 2	N	-0-			117
10		684 R	684	-0-	-0-	-0-	130 1	534 2	N	18			135
							20 9						
11		738 R	738	-0-	-0-	-0-	130 1	608 2	N	-0-			135
12		488 R	488	-0-	-0-	-0-	130 1	358 2	N	-0-			135
01		682 #	667	-0-	-15	-0-	130 1	529 2	N	7			142
							8 9						
02		616 #	458	-0-	-158	-0-	130 1	325 2	N	3			145
							3 9						
-----													
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----															
SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
09	1860 #	1820	-0-	-40	-0-	-0-	202	1	1443	2	N	159	183	1	262
							175	9							
10	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	2910	2	N	51	176	1	137
							56	9							
11	3107 R	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	2676	2	N	208	175	1	170
							229	9							
12	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1750	2	N	40			210
							44	9							
01	1922 #	1655	-0-	-267	-0-	-0-	202	1	1445	2	N	7			217
							8	9							
02	1736 #	1717	-0-	-19	-0-	-0-	202	1	1495	2	N	18			235
							20	9							
-----															
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677															
09	1860 #	1210	-0-	-650	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
10	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
11	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
12	1922 #	840	-0-	-1082	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
01	1922 #	1365	-0-	-557	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
02	1736 #	1541	-0-	-195	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
-----															
STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698															
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701															
09	1590 #	788	-0-	-802	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
10	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
11	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
12	1643 #	1521	-0-	-122	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
01	1643 #	1538	-0-	-105	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
02	1484 #	1376	-0-	-108	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
-----															
CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892															
09	360 #	239	-0-	-121	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
11	322 R	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
12	730 R	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
*02	719 R	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776															
09	1440 #	1118	-0-	-322	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
10	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
11	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
12	1798 #	1334	-0-	-464	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
01	1798 #	1229	-0-	-569	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
*02	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			-0-

-----													
SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
ARCHER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 159587		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6858 - 6868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09		0 A	502	-0-	502	13127	502 2		N	-0-			16
10		0 A	707	-0-	707	13834	707 2		N	-0-			16
11		0 A	690	-0-	690	14524	690 2		N	-0-			16
12		0 A	592	-0-	592	15116	592 2		N	-0-			16
01		0 A	807	-0-	807	15923	807 2		N	-0-			16
02		0 A	800	-0-	800	16723	800 2		N	-0-			16
-----													
NIX		WELL #:		2	RRCID -> 179979		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 6734 - 6740		
09		480 #	256	-0-	-224	-0-	256 2		N	-0-			37
10		710 R	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			37
11		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			37
12		838 R	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			37
01		1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			37
*02		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			37
-----													
THORMODSGAARD		WELL #:		2	RRCID -> 181586		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6802 - 6808		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		1137	RRCID -> 187654		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6750 - 6758		
09		5340 #	2674	-0-	-2666	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
10		5659 R	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2		N	-0-			-0-
11		5400 #	3436	-0-	-1964	-0-	3436 2		N	-0-			-0-
12		5580 #	3207	-0-	-2373	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
01		5580 #	4609	-0-	-971	-0-	4609 2		N	-0-			-0-
02		5040 #	3912	-0-	-1128	-0-	3912 2		N	-0-			-0-
-----													
STAVLO		WELL #:		1089	RRCID -> 199202		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6742 - 6750		
09		870 #	767	-0-	-103	-0-	130 1	637 2	N	-0-			43
10		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	130 1	964 2	N	-0-			43
11		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	130 1	1222 2	N	20			63
							22 9						
12		1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	130 1	1225 2	N	-0-			63
01		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	130 1	1128 2	N	4			67
							4 9						
*02		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	130 1	1132 2	N	-0-			67
-----													
BIVINS		WELL #:		5138	RRCID -> 218746		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6666 - 6722		
09		360 #	250	-0-	-110	-0-	250 2		N	-0-			-0-
10		403 #	377	-0-	-26	-0-	377 2		N	-0-			-0-
11		390 #	337	-0-	-53	-0-	337 2		N	-0-			-0-
12		403 #	335	-0-	-68	-0-	335 2		N	-0-			-0-
01		372 #	311	-0-	-61	-0-	311 2		N	-0-			-0-
02		336 #	245	-0-	-91	-0-	245 2		N	-0-			-0-



SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
LAIRD				WELL #:	2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	330 #	234	-0-	-96	-0-	-0-		234	3		N	-0-			-0-
10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	-0-		532	3		N	-0-			-0-
11	474 R	474	-0-	-0-	-0-	-0-		474	3		N	-0-			-0-
12	512 R	512	-0-	-0-	-0-	-0-		512	3		N	-0-			-0-
01	535 R	535	-0-	-0-	-0-	-0-		535	3		N	-0-			-0-
*02	458 R	458	-0-	-0-	-0-	-0-		458	3		N	-0-			-0-

LAIRD				WELL #:	3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 -	6959
09	990 #	789	-0-	-201	-0-	-0-		780	3	9	9	N	8	54
10	1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	-0-		1688	3	11	9	N	10	64
11	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	-0-		1560	3	12	9	N	11	75
12	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	-0-		1550	3	17	9	N	15	90
01	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	-0-		1547	3	21	9	N	19	109
*02	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	-0-		1349	3	17	9	N	15	124

SHAPLEY (MORROW -B-)				82677 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
ETLING				WELL #:	1	RRCID ->	035181	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6996 -	7002
09	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	-0-		28	1	1382	2	N	-0-	96
10	1953 N	1331	-0-	-622	-0-	-0-		31	1	1300	2	N	-0-	96
11	2340 N	2325	-0-	-15	-0-	-0-		30	1	2294	2	N	1	97
								1	9					
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	1844	2	N	-0-	97
01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	2704	2	N	-0-	97
02	2184 N	2029	-0-	-155	-0-	-0-		21	1	2008	2	N	-0-	97

SHAPLEY, NW. (MARMATON)				82681 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
HENSON				WELL #:	1	RRCID ->	278145	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 -	5962
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58

SHAPLEY,S (MORROW,UP.)				82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HIGGS				WELL #:	1	RRCID ->	081025	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6848 -	6913
09	1320 N	752	-0-	-568	-0-	-0-		12	1	740	2	N	-0-	65
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1752	2	N	-0-	65
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1536	2	N	-0-	65
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	1511	2	N	-0-	65
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	-0-		30	1	1424	2	N	-0-	65
02	1372 N	1177	-0-	-195	-0-	-0-		19	1	1158	2	N	-0-	65

HIGGS -41-				WELL #:	1	RRCID ->	085404	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6860 -	6870
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	230	2	N	-0-	185
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	477	2	N	-0-	185
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	503	2	N	-0-	185
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	453	2	N	-0-	185
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	480	2	N	-0-	185
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	352	2	N	-0-	185

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
COLLARD		WELL #:		2	RRCID ->	111120	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6783 - 6819			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	567	-0-	-543	-0-	10	1	557	2	N	-0-			192
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	27	1	1144	2	N	-0-			192
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	2	N	-0-			192
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-			192
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	30	1	1078	2	N	-0-			192
02	1204	N	1103	-0-	-101	-0-	22	1	1081	2	N	-0-			192
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HANSFORD						
RENNER		WELL #:		1	RRCID ->	094637	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6792 - 6799			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WAKITA OPERATING, LLC				891725					CNTY: HANSFORD						
HARRIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6806 - 6810			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHARE (MISSISSIPPIAN)				82691 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
BATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8014 - 8180			
09	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-			-0-
11	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
12	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3			N	-0-			-0-
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652					CNTY: HANSFORD						
DOORES		WELL #:		1030	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7940 - 8006			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
-----															
STRAND ENERGY, L.C.				824758					CNTY: HANSFORD						
COLLINSWORTH "40"		WELL #:		1	RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7997 - 8064			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		82691 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
THELMA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 022653		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-		22
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	22		44
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2	N	-0-		44
12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-		44
01		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	39		83
*02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	4		87

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
PECKENPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 179874		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575									
CONNER, NELLIE		WELL #: 3		RRCID -> 049390		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395									
CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 022648		COMPL. DATE 01/13/1961		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAVAGE, DON C.		748943									
BIRDWELL -22-		WELL #: 338 U		RRCID -> 080305		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878			
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	24 1		N	-0-		-0-
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 1		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
ELLEDEGE		WELL #: 7072		RRCID -> 069922		COMPL. DATE 10/22/1976		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WOOLLEY, GARY W. DURHAM				941486							
		WELL #:		1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 7586 - 7594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY PECKENPAUGH				562560						
		WELL #:		1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7371 - 7868
09	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	30 1	852 2	N	-0-	-0-
10	868 N	747	-0-	-121 B	-0-	28 1	719 2	N	-0-	-0-
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	30 1	886 2	N	-0-	-0-
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	31 1	878 2	N	-0-	-0-
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	29 1	780 2	N	-0-	-0-
02	784 N	596	-0-	-188 B	-0-	20 1	576 2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: OCHILTREE		
HARGROVE, H.										
		WELL #:		1 L	RRCID -> 022658	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7592 - 7622
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: OCHILTREE		
CARLSON TRUST										
		WELL #:		1	RRCID -> 086212	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7853 - 7861
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
RESOURCE OIL AND GAS, LLC BANNER-GREGG				703395						
		WELL #:		1	RRCID -> 022675	COMPL. DATE	06/25/1960	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 8231 - 8239
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: OCHILTREE		
ALLEN, MARY JANE ET AL										
		WELL #:		1	RRCID -> 022676	COMPL. DATE	04/24/1961	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8227 - 8243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) ESTES AND COMPANY LLC. CLEMMENT ET AL		82696 800 254560		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
WELL #:		1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7800 - 7874					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		690 #	663	-0-	-27	-0-	663 2			N	-0-				5
10		713 #	675	-0-	-38	-0-	675 2			N	-0-				5
11		690 #	639	-0-	-51	-0-	639 2			N	-0-				5
12		713 #	673	-0-	-40	-0-	673 2			N	-0-				5
01		682 #	671	-0-	-11	-0-	671 2			N	-0-				5
*02		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-				5

MEWBOURNE OIL COMPANY CABINESS		562560		RRCID -> 100602		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7554 - 7593					
09		169 R	169	-0-	-0-	-0-	30 1	139 2		N	-0-				215
10		177 R	177	-0-	-0-	-0-	31 1	146 2		N	-0-				215
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	30 1	140 2		N	-0-				215
12		176 R	176	-0-	-0-	-0-	31 1	145 2		N	-0-				215
01		170 R	170	-0-	-0-	-0-	31 1	139 2		N	-0-				215
02		140 #	122	-0-	-18	-0-	28 1	94 2		N	-0-				215

PECKENPAUGH FARMS PECKENPAUGH, B. H.		648900		RRCID -> 022674		COMPL. DATE 05/15/1962		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 7296 - 7304					
09		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-				-0-
10		558 #	547	-0-	-11	-0-	547 2			N	-0-				-0-
11		540 #	531	-0-	-9	-0-	531 2			N	-0-				-0-
12		558 #	468	-0-	-90	-0-	468 2			N	-0-				-0-
01		558 #	445	-0-	-113	-0-	445 2			N	-0-				-0-
*02		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC HARGROVE, H.		676084		RRCID -> 022666		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 7328 - 7398					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHARE, C. M.		WELL #:		1		RRCID -> 022669		COMPL. DATE 06/17/1957		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7273 - 7291			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GURLEY		WELL #:		1 C		RRCID -> 070841		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7214 - 7668			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575						
BARTLETT				WELL #: 2 L	RRCID -> 033372	COMPL. DATE 02/25/1962	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527	-	7544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WIEBE				WELL #: 102	RRCID -> 073961	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7126	-	7136
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: WHEELER			
FRANTZ				WELL #: 1	RRCID -> 071931	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7184	-	7202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471			CNTY: WHEELER			
BOESE				WELL #: 145	RRCID -> 022662	COMPL. DATE 05/05/1958	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 7386	-	7402
09	1980	#	1647	-0-	-333	-0-	1647	3		15
10	2229	R	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		15
11	1830	#	1726	-0-	-104	-0-	1726	3		15
12	2111	R	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		15
01	2046	#	1963	-0-	-83	-0-	1963	3		15
02	1848	#	1486	-0-	-362	-0-	1486	3		15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
TERESA				WELL #: 1063H	RRCID -> 291689	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 13214	PERF. 14259	-	16320
*09	30480		42447	-0-	11967	193045	42436	3	11 9	56
*10	31496		43674	-0-	12178	205223	43661	3	13 9	68
*11	30480		43452	-0-	12972	218195	43446	3	6 9	73
*12	31496		43379	-0-	11883	230078	43368	3	11 9	83
*01	31496		38004	-0-	6508	236586	37995	3	9 9	91
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	236586				91

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059			CNTY: WHEELER			
SHELTON				WELL #: 2077H	RRCID -> 273085	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH 13350	PERF. 13211	-	17460
09	1140	N	915	-0-	-225	-0-	871	2	44 9	194
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1052	2	46 9	236
11	1110	N	948	-0-	-162	-0-	906	2	42 9	81
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	870	2	33 9	111
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1012	2	56 9	162
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-				162

SHIRE (GRANITE WASH)			83339 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
PALO DURO RESOURCES LLC			637389								
COBLE SHIRE A60			WELL #:	3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6613 - 6650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOM COBLE OIL & GAS LP			861694								
COBLE SHIRE 64			WELL #:		RRCID ->	208974	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6638 - 6654
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2017											
SHIRLEY (CHESTER)			83372 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC			570652								
THE PHILIP JENKINS			WELL #:	1	RRCID ->	177865	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 6725 - 6739
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420								
JENKINS			WELL #:	1117	RRCID ->	225352	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6050 - 6724
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHIRLEY (CLEVELAND)			83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
G. & S. INC.			292316								
KIRK			WELL #:	86BL	RRCID ->	092239	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5390 - 6024
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2	N	-0-		-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-
12	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	2	N	-0-		-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-
02	756 N	600	-0-	-156	-0-	600	2	N	-0-		-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872								
TEYEBAUGH			WELL #:	1115	RRCID ->	079430	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5932 - 5954
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	8	-0-	-322	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	56	-0-	56	118	56	1		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420 WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
HOME PETROLEUM CORP. 396852  
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & A MOORE, INC. 685765 THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420 JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

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



SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 G. & S. INC. 292316  
 KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					64
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	76	1	221	2	Y	-0-					64
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					64
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	194	1	213	2	Y	-0-					64
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					64
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					64

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
COFFEE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	160597	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	11027	PERF. 9316 - 9338
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	229356	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9430 - 9566
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
-----											
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	235848	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9522 - 10601
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
-----											
MCCOY		WELL #:		4	RRCID ->	258737	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 8986 - 10753
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		110
-----											
MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9037 - 10906
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
-----											
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10700 - 10710
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-		42
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-		42
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-		42
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-		42
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-		42
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-		42

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
COFFEE ESTATE				WELL #: 303	RRCID -> 246837		COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9350	- 10604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1376 2	14 9		N	13			254
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1407 2	33 9		N	30			284
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1759 2	59 9		N	54	172 1		166
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2040 2	122 9		N	111			277
*01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2029 2	87 9		N	79	198 1		158
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
ROGERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234076		COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10174	- 10282			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471									
MAKE BELIEVE				WELL #: 3	RRCID -> 228856		COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9608	- 10899			
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3			N	-0-			56
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3			N	-0-			56
11	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	1436 3			N	-0-			56
12	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471 3			N	-0-			56
01	1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236 3			N	-0-			56
02	1344 N	977	-0-	-367	-0-	977 3			N	-0-			56
-----													
MAKE BELIEVE				WELL #: 5	RRCID -> 235861		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 11755	PERF. 9598	- 11118			
09	2100 N	2020	-0-	-80	-0-	2020 3			N	-0-			215
10	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1988 3			N	-0-			215
11	2010 N	1876	-0-	-134	-0-	1876 3			N	-0-			215
12	2077 N	1933	-0-	-144	-0-	1933 3			N	-0-			215
01	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	1879 3	22 9		N	20			235
02	1764 N	1205	-0-	-559	-0-	1163 3	42 9		N	38			273
-----													
MAKE BELIEVE				WELL #: 11	RRCID -> 250564		COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 11368	PERF. 9330	- 10878			
09	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	1413 3			N	-0-			126
10	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1374 3	6 9		N	5			131
11	1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1310 3	15 9		N	14			145
12	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1432 3	1 9		N	1			146
01	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1256 3	15 9		N	14			160
02	1232 N	955	-0-	-277	-0-	926 3	29 9		N	26			186
-----													
MAKE BELIEVE				WELL #: 9	RRCID -> 250566		COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 11596	PERF. 9390	- 10932			
09	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10675 3	24 9		N	22	187 1		70
10	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11585 3	62 9		N	56			126
11	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10651 3	56 9		N	51			177
12	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9314 3	25 9		N	23			200
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4123 3	42 9		N	38			238
*02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3769 3	25 9		N	23	185 1		76

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	3	25	9	N	23
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1220	3	35	9	N	32
01		14B2 EXT	785	-0-	785	785	766	3	19	9	N	17
02		14B2 EXT	452	-0-	452	1237	443	3	9	9	N	80
-----												
IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172												
09		390 N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	160
10		372 N	301	-0-	-71	-0-	299	3	2	9	N	162
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	N	165
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	278	3	3	9	N	168
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	286	1	6	9	N	173
02		252 N	200	-0-	-52	-0-	189	3	11	9	N	183
-----												
MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036												
09		480 N	425	-0-	-55	-0-	424	3	1	9	N	113
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	8	9	N	120
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	485	3	7	9	N	126
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	126
01		496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	126
02		448 N	297	-0-	-151	-0-	297	3			N	126
-----												
MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008												
09		750 N	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	249
10		651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	249
11		630 N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	249
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	249
01		589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	249
02		532 N	349	-0-	-183	-0-	349	3			N	249
-----												
DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060												
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	97
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	97
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	97
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	97
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	97
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	97
-----												
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620												
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	3	6	9	N	86
10		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1082	3	15	9	N	100
11		1170 N	1070	-0-	-100	-0-	1049	3	21	9	N	119
12		1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1176	3	9	9	N	127
01		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1058	3	10	9	N	136
02		1008 N	706	-0-	-302	-0-	700	3	6	9	N	141
-----												
MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234												
09		1680 N	1454	-0-	-226	-0-	1454	3			N	110
10		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	110
11		1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			N	110
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	110
01		1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1521	3	19	9	N	127
02		1484 N	890	-0-	-594	-0-	868	3	22	9	N	147

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		810 N	778	-0-	-32	-0-	772 3	6 9	N	5	185	
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	790 3	14 9	N	13	198	
11		780 N	737	-0-	-43	-0-	724 3	13 9	N	12	210	
12		806 N	757	-0-	-49	-0-	744 3	13 9	N	12	222	
01		806 N	755	-0-	-51	-0-	743 1	12 9	N	11	233	
02		700 N	517	-0-	-183	-0-	506 3	11 9	N	10	243	
-----												
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136												
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-	99	
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	867 3	2 9	N	2	101	
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	843 3	11 9	N	10	111	
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	948 3	2 9	N	2	113	
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1640 3	8 9	N	7	120	
*02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1050 3	14 9	N	13	133	
-----												
IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964												
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	529 3	10 9	N	9	238	
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	544 3	6 9	N	5	243	
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 3	2 9	N	2	245	
12		558 N	509	-0-	-49	-0-	503 3	6 9	N	5	250	
01		558 N	451	-0-	-107	-0-	445 1	6 9	N	5	255	
02		476 N	305	-0-	-171	-0-	302 3	3 9	N	3	258	
-----												
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130												
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-	106	
10		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433 3		N	-0-	106	
11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-	106	
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-	106	
01		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410 3		N	-0-	106	
02		1344 N	921	-0-	-423	-0-	921 3		N	-0-	106	
-----												
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160												
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	365 3	11 9	N	10	108	
10		403 N	384	-0-	-19	-0-	374 3	10 9	N	9	117	
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	359 3	9 9	N	8	125	
12		403 N	351	-0-	-52	-0-	343 3	8 9	N	7	132	
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	370 3	7 9	N	6	138	
02		336 N	231	-0-	-105	-0-	225 3	6 9	N	5	143	
-----												
IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	
-----												
IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076												
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	96 3	3 9	N	3	125	
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	217 3	3 9	N	3	128	
11		300 N	192	-0-	-108	-0-	192 3		N	-0-	128	
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 3	2 9	N	2	130	
01		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 1		N	-0-	130	
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	117 3	2 9	N	2	132	

-----															
SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1830 N	1491	-0-	-339	-0-	1491	3			N	-0-			145
10		1798 N	1459	-0-	-339	-0-	1459	3			N	-0-			145
11		1590 N	1278	-0-	-312	-0-	1278	3			N	-0-			145
12		1550 N	1336	-0-	-214	-0-	1336	3			N	-0-			145
01		1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1375	1			N	5			150
02		1204 N	1106	-0-	-98	-0-	1100	3	6	9	N	5			155
-----															
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010															
09		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-			43
10		93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-			43
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			43
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			43
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			43
02		168 N	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-			43
-----															
MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942															
09		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	1135	3	24	9	N	22			133
10		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1137	3	25	9	N	23			156
11		1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1072	3	22	9	N	20			176
12		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1068	3	20	9	N	18			194
01		1147 N	904	-0-	-243	-0-	885	3	19	9	N	17			211
02		1008 N	720	-0-	-288	-0-	707	3	13	9	N	12			223
-----															
MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726															
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			257
10		1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-			257
11		1440 N	1402	-0-	-38	-0-	1402	3			N	-0-			257
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	3	18	9	N	16	191	1	82
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1888	3	22	9	N	20			102
02		1316 N	1223	-0-	-93	-0-	1203	3	20	9	N	18			120
-----															
MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952															
09		330 N	298	-0-	-32	-0-	297	3	1	9	N	1			148
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	304	3	4	9	N	4			152
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	290	3	3	9	N	3			155
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	293	3	2	9	N	2			157
01		310 N	269	-0-	-41	-0-	266	3	3	9	N	3			160
02		280 N	171	-0-	-109	-0-	168	3	3	9	N	3			163
-----															
SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC 040209															
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

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

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1348	2		N	-0-					88
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1936	2		N	-0-					88
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		1948	2		N	-0-					88
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1892	2		N	-0-					88
01	1705 N	1436	-0-	-269	-0-		1436	2		N	-0-					88
02	1540 N	1232	-0-	-308	-0-		1232	2		N	-0-					88

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

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

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308 - 10377		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757					CNTY: ROBERTS				
MCCOY, BOB -B-				WELL #:	3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)				83452 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
THORNE		WELL #:		1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	80 1		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
HARDIN 77				WELL #:	3	RRCID ->	230588	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11966 - 12020	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)				83541 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471									
IMAGINE		WELL #:		659	RRCID ->	252377	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11264 - 11280		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRETEND				WELL #:	117	RRCID ->	254073	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11264 - 11277	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40



SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
 GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	523	-0-	-107	-0-	517 2	6 9	N	5				97
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-				97
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	662 2	13 9	N	12				109
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037 2	3 9	N	3				112
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2077 2	17 9	N	15				127
*02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1773 2	31 9	N	28				155

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4830 X	2110	-0-	-2720	-0-	2047 2	63 9	N	57	177 1			259
10	4991 X	2265	-0-	-2726	-0-	2246 2	19 9	N	17				276
11	4830 X	1736	-0-	-3094	-0-	1733 2	3 9	N	3				279
12	4464 X	1508	-0-	-2956	-0-	1506 2	2 9	N	2				281
01	1953 X	1076	-0-	-877	-0-	1076 2		N	-0-				281
*02	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-				281

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
 TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				33

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	2493	-0-	-57	-0-	2493 2		N	-0-				181
10	2635 X	2417	-0-	-218	-0-	2417 2		N	-0-				181
11	2550 X	2132	-0-	-418	-0-	2132 2		N	-0-				181
*12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-				181
01	1581 X	1235	-0-	-346	-0-	1235 2		N	-0-				181
*02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-				181

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	3312	-0-	-198	-0-	3310 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3866 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		Y	-0-				-0-
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	14 1	3891 2	Y	6	6 8			-0-
01	3875 X	3527	-0-	-348	-0-	7 9	19 1	Y	7	7 8			-0-
02	3500 X	2550	-0-	-950	-0-	8 9	18 1	Y	-0-				-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
 STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-				105
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-				105
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				105
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-				105
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-				105
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-				105

-----												
SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)			83910 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
HARPER PRODUCTION, LLC			357762									
GUIPEL			WELL #: 1		RRCID -> 148785		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 9509		PERF. 9140 - 9145	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)			84300 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
TAYLOR			WELL #: 2084		RRCID -> 085569		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8067 - 8073	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHORT, JAMES			WELL #: 1080		RRCID -> 184436		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8048 - 8059	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC			684575									
BOLERJACK			WELL #: 1048		RRCID -> 146806		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 3284 - 3580	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)			84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
HOLCOMB			WELL #: 4		RRCID -> 137294		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7932 - 7940	
09	960 N	916	-0-	-44	-0-	916 2		N	-0-			228
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	950 3		N	-0-			228
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			228
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3		N	-0-			228
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			228
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
TAYLOR			WELL #: 1070		RRCID -> 063646		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8107 - 8123	
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	60 1	439 2	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	62 1	423 2	N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	60 1	444 2	N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	62 1	425 2	N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	62 1	463 2	N	-0-			-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	56 1	388 2	N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 127560	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7176 - 7694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		712 N	712	-0-	-0-	712	2	N	-0-		-0-
10		837 N	689	-0-	-148	689	2	N	-0-		-0-
11		780 N	691	-0-	-89	691	2	N	-0-		-0-
12		744 N	662	-0-	-82	662	2	N	-0-		-0-
01		682 N	677	-0-	-5	677	2	N	-0-		-0-
02		644 N	587	-0-	-57	587	2	N	-0-		-0-
-----											
BUSCHMAN				WELL #: 1	RRCID -> 128082	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7107 - 7635
09		2349 N	2349	-0-	-0-	2349	2	N	-0-		-0-
10		2283 N	2283	-0-	-0-	2283	2	N	-0-		-0-
11		2415 N	2415	-0-	-0-	2415	2	N	-0-		-0-
12		2441 N	2441	-0-	-0-	2441	2	N	-0-		-0-
01		2294 N	1895	-0-	-399	1895	2	N	-0-		-0-
02		2128 N	1728	-0-	-400	1728	2	N	-0-		-0-
-----											
JILPETCO, INC.				432469							
MAMAW				WELL #: 1	RRCID -> 262029	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8182 - 8394
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
HOLLAND GRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 095600	COMPL. DATE	06/01/1981	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7766 - 7793
09		240 N	225	-0-	-15	30	1	N	-0-		61
10		248 N	212	-0-	-36	28	1	N	-0-		61
11		240 N	215	-0-	-25	28	1	N	-0-		61
12		248 N	235	-0-	-13	31	1	N	-0-		61
01		217 N	183	-0-	-34	31	1	N	-0-		61
02		196 N	192	-0-	-4	28	1	N	-0-		61
-----											
BETTY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7728 - 7752
09		360 N	348	-0-	-12	30	1	N	-0-		27
10		372 N	330	-0-	-42	31	1	N	-0-		27
11		360 N	338	-0-	-22	30	1	N	-0-		27
12		372 N	353	-0-	-19	31	1	N	-0-		27
01		357 N	357	-0-	-0-	31	1	N	-0-		27
*02		323 N	323	-0-	-0-	28	1	N	-0-		27
-----											
SHARE TRUST "54"				WELL #: 1	RRCID -> 249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7883 - 7936
09		1200 N	1200	-0-	-0-	30	1	N	-0-		72
10		1271 N	1214	-0-	-57	30	1	N	1		73
						1	9				
11		1273 N	1273	-0-	-0-	30	1	N	-0-		73
12		1249 N	1249	-0-	-0-	30	1	N	9		82
						10	9				
01		1244 N	1244	-0-	-0-	31	1	N	-0-		82
02		1176 N	998	-0-	-178	22	1	N	8		90
						9	9				

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7606 - 7617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652								
NEWMAN, R. F. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7876 - 7891	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
BUSCHMAN FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7730 - 7860	
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MASON		WELL #:		1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 7824 - 7999	
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-	-0-	
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-	-0-	
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	
01	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3	N	-0-	-0-	
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BEARD "19"		WELL #:		1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7706 - 8076	
09	14B2	EXT	642	-0-	642	3799	642	3	N	-0-	-0-	
10	4347	X	548	-0-	-3799	-0-	548	3	N	-0-	-0-	
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
TENISON OIL COMPANY				841409								
TEVIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7840 - 7860	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT	-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) ESTES AND COMPANY LLC. SCHOENHALS		84300 800 254560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1-C		RRCID -> 146884	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 9252	PERF. 8058 - 8063					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (7600) MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC MCLARTY		84300 850 570652	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 116440	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 7552 - 7698					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION SCHNEIDER		684634	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 083285	COMPL. DATE 06/20/1979	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7600 - 7617					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA) LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC PATTERSON		84639 380 491872	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 186896	COMPL. DATE 12/18/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5504 - 5516					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) GROVES, TROY GROVES-SEBRING		85000 200 335986	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 121U		RRCID -> 229227	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 7148 - 0					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	022691	COMPL. DATE	04/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6918	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	N	49
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	49
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	N	49
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	50
							1	9				
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	54
							4	9				
*02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	54
-----												
OLOUGHLIN, N.		WELL #:		1	RRCID ->	022693	COMPL. DATE	01/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7088 - 7115	
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	108
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	108
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	30	1	914	2	N	112
							4	9				
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	917	2	N	36
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	36
02		756 N	671	-0-	-85	-0-	22	1	649	2	N	36
-----												
NELSON		WELL #:		1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6869 - 6900	
09		3300 X	2737	-0-	-563	-0-	162	1	2561	2	N	100
							14	9				
10		3224 X	3149	-0-	-75	-0-	186	1	2939	2	N	122
							24	9				
11		2880 X	2821	-0-	-59	-0-	180	1	2617	2	N	144
							24	9				
12		2976 X	2577	-0-	-399	-0-	182	1	2364	2	N	172
							31	9				
01		3162 X	2179	-0-	-983	-0-	171	1	1982	2	N	196
							26	9				
02		2856 X	1729	-0-	-1127	-0-	136	1	1556	2	N	57
							37	9				
-----												
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7412 - 7434	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
RAYDON EXPLORATION, INC.		WELL #:		1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6633 - 6643	
09		210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
WOOLLEY, GARY W.				941486							
BETTY, H. R.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7232 - 7237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84			N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
WILBANKS, HIX ESTATE		WELL #:		4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
PHELPS				3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3898 - 3901
09	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-		25
10	54	N	54	-0-	-0-	54	3	N	-0-		25
11	6	N	6	-0-	-0-	6	3	N	-0-		25
12	40	N	40	-0-	-0-	40	3	N	-0-		25
01	62	N	3	-0-	-59		3	N	-0-		25
02	6	N	4	-0-	-2		4	N	-0-		25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
LASATER 71		WELL #:		1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7248 - 7258
09	2765	X	2765	-0-	-0-	2765	2	N	-0-		30
10	2976	X	2746	-0-	-230	2746	2	N	-0-		30
11	2880	X	2623	-0-	-257	2623	2	N	-0-		30
12	2976	X	2106	-0-	-870	2106	2	N	-0-		30
01	2852	X	2529	-0-	-323	2529	2	N	-0-		30
02	2576	X	2176	-0-	-400	2176	2	N	-0-		30

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
GREENE, E. C. UNIT				1	RRCID ->	022703	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7321 - 7342
09	1404	N	1404	-0-	-0-	300	1	1104	2	N	-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	310	1	1114	2	N	-0-
11	1440	N	1363	-0-	-77	300	1	1063	2	N	-0-
12	1457	N	1370	-0-	-87	300	1	1070	2	N	-0-
01	1426	N	1360	-0-	-66	270	1	1090	2	N	-0-
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	270	1	1114	2	N	-0-

LASATER & CO, INC.				487415							
LASATER, S. B. -C-				117	RRCID ->	022704	COMPL. DATE	08/14/1956	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7298 - 7311
09	1057	N	1057	-0-	-0-	1057	2			N	-0-
10	992	N	923	-0-	-69	923	2			N	-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	1201	2			N	-0-
12	1085	N	1044	-0-	-41	1044	2			N	-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	1116	2			N	-0-
02	1120	N	938	-0-	-182	938	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	063127	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7310 - 7334	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	45	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	45	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	45	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	45	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	45	
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	45	
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HANSFORD				
COLLARD, STEELE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	204930	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7215 - 7234	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
SPEARMAN, NORTH (ATOKA)				85001 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022708	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 6667 - 6683	
09	3416 R	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-	25	
10	3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-	25	
11	3587 R	3587	-0-	-0-	-0-	3586	2	1 9	N	1	26	
12	3934 R	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-	26	
01	4468 R	4468	-0-	-0-	-0-	4439	2	29 9	N	26	52	
*02	3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	3655	2	8 9	N	7	59	
-----												
SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)				85002 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.				487415								
O'LOUGHLIN		WELL #:		9	RRCID ->	100141	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7527 - 7533	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
SPEARMAN NW (DOUGLAS)				85003 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HAIDER OPERATING, LLC				342767								
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID ->	141190	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	7732	PERF. 3320 - 4044	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	



SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7387 - 8226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	202	1	108	2	N	-0-			60
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	202	1	161	2	N	-0-			60
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	75			135
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	83	9							
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	124	1	1328	2	N	17			152
						19	9							
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	117	1	560	2	N	8			160
						9	9							
						202	1	705	2	N	-0-			160
SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
MCGEE, TOM CORPORATION		549380												
KUNKA		WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8666 - 9007				
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			176
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			176
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			176
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			176
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			176
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	73	1	103
SPICER (MARMATON)		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
LOUISE		WELL #: 622		RRCID -> 154758		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-			33
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-			33
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-			33
12	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	1317	3			Y	-0-			33
01	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2680	1363	3			Y	-0-			33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			33
LOUISE		WELL #: 722		RRCID -> 154760		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-			-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1339	3	198	9	Y	180	180	1	-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	1317	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2680	1363	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-
SPICER		WELL #: 322		RRCID -> 176605		COMPL. DATE 05/01/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: HUNT						
ODC		WELL #: 29		RRCID -> 258823		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6610 - 6743		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
FRANK -F-		WELL #:		2	RRCID ->	290655	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	6706 - 6747		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	667	-0-	-2333	11482	667	2			N	-0-			38
10	3100 N	697	-0-	-2403	9079	697	2			N	-0-			38
11	3000 N	674	-0-	-2326	6753	674	2			N	-0-			38
12	3100 N	691	-0-	-2409	4344	690	2	1	9	N	1			39
*01	3100 N	687	-0-	-2413	1931	687	2			N	-0-			39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1931					N	NO RPT			39
SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
BRECHEISEN 9		WELL #:		1	RRCID ->	288451	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	2950 - 3060		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
B AND G PRODUCTION, INC.				039870				CNTY: HANSFORD						
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	173529	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2806 - 2856		
09	1530 N	949	-0-	-581	-0-	949	2			N	-0-			-0-
10	1519 N	265	-0-	-1254	-0-	265	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
*02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: HANSFORD						
FLANAGAN		WELL #:		2001	RRCID ->	158979	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2710 - 2722		
09	3000 N	1538	-0-	-1462	121	1538	3			Y	-0-			-0-
10	1522 N	1401	-0-	-121	-0-	1401	3			Y	-0-			-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1398	-0-	1398	1398	1398	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2649	1251	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2649					Y	NO RPT			-0-
FLANAGAN		WELL #:		2002	RRCID ->	164561	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2726 - 2738		
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	370	-0-	370	370	370	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	639	269	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	639					Y	NO RPT			-0-
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2692 - 2762		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	349	-0-	349	349	349	349 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	268	-0-	268	617	268	268 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	617				Y	NO RPT		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD				
GAITHER TRUST -12-		WELL #:		1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463	
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	373 2			N	-0-		12
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2			N	-0-		12
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		12
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		12
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-		12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: OCHILTREE				
GREENE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3			N	-0-		-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3			N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			N	-0-		-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3			N	-0-		-0-
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	797 3			N	-0-		-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SPOONY (MORROW, LOWER)				85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364	
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-		-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3			N	-0-		-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3			N	-0-		-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3			N	-0-		-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528				CNTY: OCHILTREE				
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7196 - 7436	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE													
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528													
KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634													
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163													
09	1530 N	1114	-0-	-416	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	184	-0-	-1769	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
*02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
-----													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851													
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638													
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		N	-0-			139
10	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2831	3	1 9	N	1			140
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			140
12	2201 N	1245	-0-	-956	-0-	1245	3		N	-0-			140
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	3	4 9	N	4			144
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
-----													
MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625													
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			88
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			88
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			88
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			88
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
-----													
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660													
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-			13
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			13
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			13
12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			13
*01	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			13
*02	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			13

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9591 - 9692
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9578 - 9600
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	9608 - 9662
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT		-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9581 - 9591
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		88
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		88
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		88

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6522 - 6544
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6504 - 6532
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757										
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6534 - 6549
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-	
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042										
LASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3277 - 3282
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	601			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	601			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601			N	-0-		-0-	

J. W. RESOURCES INC.				427974					CNTY: WHEELER			
HART 220		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3264 - 3337
09	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-	
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	3	N	-0-		-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
A.W. BURRELL		WELL #:		104	RRCID ->	250880	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	16492	PERF.	15079 - 16371
09	870 X	762	-0-	-108	-0-	360	1	402 2	N	-0-		300
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	372	1	1062 2	N	-0-		300
11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	372	1	720 2	N	-0-		300
12	870 X	870	-0-	-0-	-0-	372	1	498 2	N	-0-		300
01	806 X	499	-0-	-307	-0-	499	2		N	-0-		300
02	1288 X	NO RPT	-0-	-1288	-0-				N	NO RPT		300

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056					CNTY: WHEELER			
INVESTOR 57		WELL #:		2H	RRCID ->	262968	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	13064 - 17082
09	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7582	2	133 9	Y	121		255
10	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	7975	2	76 9	Y	69	179 1	145
11	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7861	2	101 9	Y	92		237
12	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8102	2	122 9	Y	111	179 1	169
01	7843 X	7416	-0-	-427	-0-	144	1	7139 2	Y	121		290
*02	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	133 9						
						134 1	7306 2	Y	104	177 1		217
						114 9						

STILES LAND 5				WELL #:	3H	RRCID ->	272231	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	12550 - 17383
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2792	2	25 9	N	23			100
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1518	2	10 9	N	9			109
11	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2870	2	102 9	N	93			202
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2448	2	105 9	N	95	187 1		110
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2209	2	85 9	N	77			187
*02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1978	2	80 9	N	73	176 1		84



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901  
 DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	5460 X	4233	-0-	-1227	-0-	4233	2		N	-0-	184	1	3376
10	5642 X	3881	-0-	-1761	-0-	3881	2		N	-0-	182	1	3194
11	5460 X	3550	-0-	-1910	-0-	3550	2		N	-0-			3194
12	5425 X	2412	-0-	-3013	-0-	2412	2		N	-0-			3194
01	5115 X	3676	-0-	-1439	-0-	3676	2		N	-0-			3194
02	3948 X	3201	-0-	-747	-0-	3201	2		N	-0-	357	1	2837

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

09	10710 X	7947	-0-	-2763	-0-	7947	2		N	-0-			7332
10	11036 X	9713	-0-	-1323	-0-	9713	2		N	-0-	192	1	7140
11	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2		N	-0-			7140
12	11036 X	4972	-0-	-6064	-0-	4972	2		N	-0-			7140
01	9703 X	9556	-0-	-147	-0-	9556	2		N	-0-	182	1	6958
02	10164 X	6369	-0-	-3795	-0-	6369	2		N	-0-			6958

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1304
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1304
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1304
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1304
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1304
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959  
 STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

09	14B2 EXT	561	-0-	561	561	66	1	492	2	N	3	2	1	8
						3	9							
10	14B2 EXT	47	-0-	47	608	6	1	41	2	N	-0-	1	1	7
11	14B2 EXT	192	-0-	192	800	24	1	167	2	N	1	1	1	7
						1	9							
12	800 X	-0-	-0-	-800	-0-					N	-0-			7
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-			7
02	532 X	28	-0-	-504	-0-	4	1	24	2	N	-0-			7

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2022 - WELL PLUGGED 3/1/2022

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	82	1	605	2	N	3	3	1	4
						3	9							
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	91	1	610	2	N	3	3	1	4
						3	9							
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	82	1	544	2	N	3	3	1	4
						3	9							
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	92	1	586	2	N	3	3	1	4
						3	9							
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	94	1	575	2	N	3	2	1	5
						3	9							
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	84	1	515	2	N	2	3	1	4
						2	9							

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	98	1	723	2	N	4	3	1	126
						4	9							
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	108	1	726	2	N	4	4	1	126
						4	9							
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	707	2	N	4	4	1	126
						4	9							
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	109	1	697	2	N	98	196	1	28
						108	9							
01	837 N	609	-0-	-228	-0-	85	1	522	2	N	2	2	1	28
						2	9							
02	784 N	617	-0-	-167	-0-	85	1	509	2	N	21	3	1	46
						23	9							

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2326	2	33	9	N	30			237
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2146	2	42	9	N	38			275
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1944	2	31	9	N	28	181	1	122
12	2294 N	1863	-0-	-431	-0-	1834	2	29	9	N	26			148
01	2201 N	1768	-0-	-433	-0-	1755	2	13	9	N	12			160
02	1876 N	1547	-0-	-329	-0-	1519	2	28	9	N	25			185

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	N	1			19
						1	9							
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	84	1	565	2	N	3	3	1	19
						3	9							
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	87	1	586	2	N	4	4	1	19
						4	9							
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	87	1	555	2	N	3	3	1	19
						3	9							
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	87	1	538	2	N	2	2	1	19
						2	9							
02	588 N	438	-0-	-150	-0-	61	1	375	2	N	2	2	1	19
						2	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WHEELER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959									
STILES 68 WELL #: 4068		RRCID -> 210861	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 16606	PERF.15382 - 16446				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21									

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050		COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 17235	PERF.12256 - 15150					
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-	42
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-	42
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-	42
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-	42
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-	42
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-	42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462		COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13136 - 14216					
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	49 1 2 9	363 2 N	2 1 1	4
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	97 1 3 9	650 2 N	3 3 1	4
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	85 1 4 9	566 2 N	4 4 1	4
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	81 1 3 9	518 2 N	3 3 1	4
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	67 1 2 9	413 2 N	2 2 1	4
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	55 1 2 9	336 2 N	2 2 1	4

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497		COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 15096	PERF.12614 - 15018					
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	77 1 2 9	565 2 N	2 2 1	9
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	84 1 8 9	585 2 N	7 3 1	13
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	71 1 2 9	495 2 N	2 3 1	12
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	82 1 3 9	542 2 N	3 3 1	12
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	81 1 7 9	516 2 N	6 2 1	16
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	66 1 3 9	403 2 N	3 3 1	16

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627		COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 16400	PERF.12561 - 16212					
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1151 2	10 9 N	9	139
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1294 2	6 9 N	5	144
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1205 2	11 9 N	10	154
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1250 2	6 9 N	5 132 1	27
01	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1239 2	14 9 N	13	40
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-	1045 2	N	-0-	40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	143	1	1046	2	N	15	187
						17	9					
10	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	146	1	1026	2	N	25	207
						28	9					
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	162	1	1132	2	N	25	38
						28	9			194	1	
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	175	1	1155	2	N	22	54
						24	9			6	1	
01	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	190	1	1209	2	N	27	77
						30	9			4	1	
*02	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	179	1	1131	2	N	17	87
						19	9			7	1	
STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116												
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	2	1
						2	9				2	1
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	77	1	514	2	N	3	1
						3	9				3	1
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	449	2	N	3	1
						3	9				3	1
12	651 N	514	-0-	-137	-0-	69	1	443	2	N	2	1
						2	9				2	1
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	77	1	470	2	N	2	1
						2	9				2	1
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	69	1	414	2	N	2	-0-
						2	9				3	1
BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492												
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	98	1	724	2	N	3	4
						3	9				3	1
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	112	1	751	2	N	4	4
						4	9				4	1
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	685	2	N	4	4
						4	9				4	1
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	111	1	707	2	N	4	4
						4	9				4	1
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	113	1	692	2	N	4	5
						4	9				3	1
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	94	1	567	2	N	3	4
						3	9				4	1
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	134	1	987	2	N	23	4	1	125
						25	9							
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	144	1	1009	2	N	13	5	1	133
						14	9							
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	136	1	945	2	N	6	6	1	133
						7	9							
12	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	148	1	978	2	N	11	6	1	138
						12	9							
01	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	151	1	959	2	N	22	4	1	156
						24	9							
02	1008 N	878	-0-	-130	-0-	120	1	744	2	N	13	5	1	164
						14	9							
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495														
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	337	1	2478	2	N	46	10	1	214
						51	9							
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	384	1	2580	2	N	62	199	1	77
						68	9							
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	363	1	2423	2	N	63	15	1	125
						69	9							
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	394	1	2516	2	N	70	14	1	181
						77	9							
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	404	1	2464	2	N	60	9	1	232
						66	9							
*02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	328	1	2012	2	N	50	12	1	80
						55	9							
STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112														
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473														
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	114	1	842	2	N	18	3	1	248
						20	9							
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	119	1	830	2	N	24	4	1	268
						26	9							
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	114	1	796	2	N	20	192	1	96
						22	9							
12	1023 N	978	-0-	-45	-0-	125	1	827	2	N	24	5	1	115
						26	9							
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	129	1	830	2	N	28	3	1	140
						31	9							
02	840 N	820	-0-	-20	-0-	107	1	672	2	N	37	4	1	173
						41	9							
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	147	1	1084	2	N	5	4 1	2
							6	9						
10		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	160	1	1122	2	N	6	6 1	2
							7	9						
11		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	154	1	1072	2	N	5	6 1	1
							6	9						
12		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	166	1	1103	2	N	6	6 1	1
							7	9						
01		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	168	1	1074	2	N	5	4 1	2
							6	9						
*02		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	148	1	922	2	N	5	6 1	1
							6	9						
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664														
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	N	1		120
							1573	2			N	-0-		120
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-		120
							1474	2			N	-0-		120
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1569	2	2	9	N	2	55 1	67
							1474	2			N	-0-		67
12		1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1474	2			N	-0-		67
							1233	2	2	9	N	2		69
01		1581 N	1474	-0-	-107	-0-					N			
											N			
02		1288 N	1235	-0-	-53	-0-					N			
											N			
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123														
09		14B2 EXT	253	-0-	253	253	30	1	222	2	N	1		17
							1	9						
10		14B2 EXT	519	-0-	519	772	65	1	452	2	N	2	2 1	17
							2	9						
11		14B2 EXT	481	-0-	481	1253	60	1	418	2	N	3	3 1	17
							3	9						
12		1735 X	482	-0-	-1253	-0-	63	1	417	2	N	2	2 1	17
							2	9						
01		449 X	449	-0-	-0-	-0-	61	1	387	2	N	1	1 1	17
							1	9						
02		448 N	391	-0-	-57	-0-	54	1	335	2	N	2	2 1	17
							2	9						
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797														
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	N	1		173
							1383	2			N	-0-		173
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-		173
							1367	2			N	-0-		173
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1399	2	4	9	N	4		177
							1364	2	17	9	N	15	169 1	23
12		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2		25
											N			
01		1395 N	1381	-0-	-14	-0-					N			
											N			
02		1260 N	1197	-0-	-63	-0-					N			
											N			
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
											N	-0-		62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
											N	-0-		62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
											N	-0-		62
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		62
											N	-0-		62
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	232	2	N	1	1 1	62
							1	9						
*02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	101	1	606	2	N	4	3 1	63
							4	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

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

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

09	2400 X	2323	-0-	-77	-0-	274	1	2017	2	N	29	8	1	100
						32	9							
10	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	300	1	2018	2	N	30	10	1	120
						33	9							
11	2400 X	2168	-0-	-232	-0-	277	1	1852	2	N	35	11	1	144
						39	9							
12	2418 N	2211	-0-	-207	-0-	291	1	1878	2	N	38	11	1	171
						42	9							
01	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	284	1	1761	2	N	37	6	1	202
						41	9							
*02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	281	1	1719	2	N	54	197	1	59
						59	9							

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

09	4200 X	3637	-0-	-563	-0-	3587	2	50	9	N	45			196
10	4340 X	3892	-0-	-448	-0-	3827	2	65	9	N	59			255
11	3930 X	3752	-0-	-178	-0-	3674	2	78	9	N	71			326
12	4061 X	3292	-0-	-769	-0-	3242	2	50	9	N	45	182	1	189
01	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3443	2	84	9	N	76			265
02	3584 X	3153	-0-	-431	-0-	3122	2	31	9	N	28			293

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

09	2640 X	2607	-0-	-33	-0-	307	1	2258	2	N	38	9	1	111
						42	9							
10	2759 X	2741	-0-	-18	-0-	338	1	2362	2	N	37	12	1	136
						41	9							
11	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	337	1	2347	2	N	42	14	1	164
						46	9							
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	388	1	2552	2	N	40	14	1	190
						44	9							
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	493	1	3152	2	N	51	195	1	46
						56	9							
*02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	419	1	2595	2	N	41	16	1	71
						45	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 16													WELL #: 2016		RRCID -> 221361		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 16595		PERF.12885 - 16570	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
09		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	623 1	4582 2	N	49	19 1		63									
							54 9															
10		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	682 1	4585 2	N	60	23 1		100									
							66 9															
11		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	649 1	4332 2	N	52	26 1		126									
							57 9															
12		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	728 1	4637 2	N	63	96 1		93									
							69 9															
01		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	773 1	4717 2	N	60	17 1		136									
							66 9															
*02		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	700 1	4206 2	N	49	26 1		159									
							54 9															
-----																						
STILES 4													WELL #: 404		RRCID -> 221365		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 1342 - 15000	
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	52 1	385 2	N	3	2 1		6									
							3 9															
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	64 1	451 2	N	2	2 1		6									
							2 9															
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	66 1	462 2	N	3	3 1		6									
							3 9															
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	67 1	449 2	N	6	3 1		9									
							7 9															
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	71 1	450 2	N	4	2 1		11									
							4 9															
02		448 N	346	-0-	-102	-0-	47 1	296 2	N	3	2 1		12									
							3 9															
-----																						
STILES 68													WELL #: 6068		RRCID -> 222930		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 16693		PERF.12799 - 14726	
09		4110 X	4071	-0-	-39	-0-	482 1	3543 2	N	42	200 1		70									
							46 9															
10		4247 X	4236	-0-	-11	-0-	540 1	3632 2	N	58	18 1		110									
							64 9															
11		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	543 1	3622 2	N	62	22 1		150									
							68 9															
12		4247 X	4231	-0-	-16	-0-	562 1	3592 2	N	70	145 1		75									
							77 9															
01		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	597 1	3644 2	N	43	13 1		105									
							47 9															
02		3836 X	3739	-0-	-97	-0-	521 1	3160 2	N	53	20 1		138									
							58 9															
-----																						
STILES 17													WELL #: 2017		RRCID -> 223691		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 16870		PERF.14618 - 15602	
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	121 1	889 2	N	4	4 1		24									
							4 9															
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	96 1	675 2	N	4	4 1		24									
							4 9															
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	37 1	263 2	N	2	3 1		23									
							2 9															
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			23									
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			23									
*02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	178 1	1119 2	N	6	4 1		25									
							7 9															





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	132	1	972	2	N	5	4	1	52
10	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	147	1	1024	2	N	5	5	1	52
11	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	147	1	1025	2	N	5	6	1	51
12	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	159	1	1045	2	N	6	6	1	51
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	158	1	1012	2	N	5	4	1	52
*02	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	139	1	867	2	N	4	5	1	51
-----														
STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910														
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	N	18			219
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	2	2	9	N	2			221
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	N	3			224
12	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	1242	2	13	9	N	12			236
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1581	2	45	9	N	41	187	1	90
02	1344 N	1020	-0-	-324	-0-	1020	2			N	-0-			90
-----														
STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314														
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	170	1	1245	2	N	20	5	1	69
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	184	1	1292	2	N	23	7	1	85
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	149	1	1043	2	N	13	7	1	91
12	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	175	1	1160	2	N	17	6	1	102
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	216	1	1370	2	N	18	5	1	115
*02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	172	1	1050	2	N	12	7	1	120
-----														
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583														
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	157	1	1158	2	N	18	159	1	25
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	258	1	1803	2	N	24	10	1	39
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	237	1	1653	2	N	22	10	1	51
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	250	1	1647	2	N	19	9	1	61
01	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	232	1	1470	2	N	20	6	1	75
02	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	229	1	1398	2	N	12	9	1	78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	1069	1	7858	2	N	79	214	1		99
10	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	1203	1	8082	2	N	79	41	1		137
11	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	1103	1	7379	2	N	90	46	1		181
12	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	1226	1	7821	2	N	71	43	1		209
01	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	1180	1	7240	2	N	70	27	1		252
*02	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	1094	1	6574	2	N	62	41	1		273
-----															
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560															
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	154	1	1127	2	N	20	4	1		148
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1073	2	N	26	6	1		168
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	148	1	1033	2	N	39	6	1		201
12	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	158	1	1045	2	N	41	6	1		236
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	175	1	1109	2	N	35	187	1		84
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-	142	1	891	2	N	17	6	1		95
-----															
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717															
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	55	1	404	2	N	2	2	1		27
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	380	2	N	2	2	1		27
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	353	2	N	3	3	1		27
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	53	1	349	2	N	2	2	1		27
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	50	1	315	2	N	1	1	1		27
02	532 N	303	-0-	-229	-0-	42	1	259	2	N	2	2	1		27
-----															
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644															
09	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	127	1	933	2	N	19	4	1		183
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	136	1	952	2	N	15	186	1		12
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	925	2	N	30	6	1		36
12	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	141	1	925	2	N	16	5	1		47
01	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	144	1	914	2	N	23	3	1		67
*02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	126	1	800	2	N	23	5	1		85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	311	1	2287	2	N	45	196 1	85
						50	9						
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	340	1	2382	2	N	54	12 1	127
						59	9						
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	325	1	2266	2	N	83	139 1	71
						91	9						
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	350	1	2323	2	N	54	13 1	112
						59	9						
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	346	1	2217	2	N	51	8 1	155
						56	9						
*02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	323	1	2022	2	N	56	13 1	198
						62	9						
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489													
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	191	1	1403	2	N	20	6 1	109
						22	9						
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	217	1	1458	2	N	17	7 1	119
						19	9						
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	207	1	1383	2	N	24	9 1	134
						26	9						
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	232	1	1484	2	N	18	8 1	144
						20	9						
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	260	1	1596	2	N	12	6 1	150
						13	9						
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	239	1	1455	2	N	30	9 1	171
						33	9						
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675													
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	95	1	698	2	N	18	3 1	53
						20	9						
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	98	1	684	2	N	21	4 1	70
						23	9						
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	95	1	659	2	N	15	66 1	19
						17	9						
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	99	1	660	2	N	14	4 1	29
						15	9						
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	88	1	561	2	N	16	2 1	43
						18	9						
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	95	1	591	2	N	21	3 1	61
						23	9						
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	289	1	2124	2	N	40	9	1	156
						44	9							
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	318	1	2224	2	N	43	11	1	188
						47	9							
11	2460 X	2386	-0-	-74	-0-	294	1	2045	2	N	43	192	1	39
						47	9							
12	2573 X	2465	-0-	-108	-0-	317	1	2100	2	N	44	12	1	71
						48	9							
01	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	342	1	2185	2	N	43	8	1	106
						47	9							
02	2352 X	2046	-0-	-306	-0-	281	1	1724	2	N	37	11	1	132
						41	9							
-----														
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579														
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	249	1	1833	2	N	26	7	1	181
						29	9							
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	310	1	2084	2	N	45	188	1	38
						50	9							
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	311	1	2073	2	N	39	12	1	65
						43	9							
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	317	1	2016	2	N	27	12	1	80
						30	9							
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	324	1	1986	2	N	28	7	1	101
						31	9							
*02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	312	1	1863	2	N	38	11	1	128
						42	9							
-----														
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	162	1	1193	2	N	6	5	1	174
						7	9							
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	192	1	1288	2	N	11	173	1	12
						12	9							
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	180	1	1203	2	N	7	7	1	12
						8	9							
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	182	1	1160	2	N	17	7	1	22
						19	9							
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	4	4	1	22
						4	9							
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	167	1	1004	2	N	6	6	1	22
						7	9							
-----														
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624														
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	174	1	1278	2	N	19	5	1	132
						21	9							
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	168	1	1175	2	N	19	6	1	145
						21	9							
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	159	1	1104	2	N	17	7	1	155
						19	9							
12	1519 N	1171	-0-	-348	-0-	152	1	1004	2	N	14	6	1	163
						15	9							
01	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	165	1	1048	2	N	13	4	1	172
						14	9							
02	1176 N	1016	-0-	-160	-0-	138	1	860	2	N	16	5	1	183
						18	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			10
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356															
09	4290	X	4201	-0-	-89	-0-	496	1	3648	2	N	52	15	1	137
							57	9							
10	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	555	1	3883	2	N	52	20	1	169
							57	9							
11	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	513	1	3571	2	N	50	22	1	197
							55	9							
12	4526	X	4408	-0-	-118	-0-	569	1	3767	2	N	65	209	1	53
							72	9							
01	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	573	1	3657	2	N	54	13	1	94
							59	9							
02	4088	X	3889	-0-	-199	-0-	525	1	3318	2	N	42	20	1	116
							46	9							

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490															
09	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	335	1	2459	2	N	59	10	1	230
							65	9							
10	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	361	1	2526	2	N	38	196	1	72
							42	9							
11	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	348	1	2423	2	N	41	15	1	98
							45	9							
12	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	372	1	2450	2	N	48	14	1	132
							53	9							
01	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	375	1	2386	2	N	37	9	1	160
							41	9							
02	2744	X	2423	-0-	-321	-0-	325	1	2056	2	N	38	12	1	186
							42	9							

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472															
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			60
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			60
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			60
12	1643	N	661	-0-	-982	-0-	661	2			N	-0-			60
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			60
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	690	2			N	-0-			60

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654															
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	N	1			24
							1	9							
10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	94	1	659	2	N	3	3	1	24
							3	9							
11	738	X	738	-0-	-0-	-0-	92	1	642	2	N	4	4	1	24
							4	9							
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	101	1	667	2	N	4	4	1	24
							4	9							
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	102	1	653	2	N	3	2	1	25
							3	9							
*02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	63	1	391	2	N	1	3	1	23
							1	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4620 X	3958	-0-	-662	-0-	470	1	3457	2	N	28	14	1	169
10	4774 X	4314	-0-	-460	-0-	552	1	3711	2	N	46	19	1	196
11	4290 X	3939	-0-	-351	-0-	505	1	3387	2	N	43	21	1	218
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	577	1	3687	2	N	48	208	1	58
01	4340 X	3683	-0-	-657	-0-	514	1	3134	2	N	32	11	1	79
02	3920 X	3399	-0-	-521	-0-	482	1	2886	2	N	28	18	1	89
-----														
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
09	3600 X	3515	-0-	-85	-0-	415	1	3048	2	N	47	13	1	125
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	456	1	3065	2	N	41	16	1	150
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	471	1	3152	2	N	43	19	1	174
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	504	1	3218	2	N	50	18	1	206
01	3658 X	3560	-0-	-98	-0-	495	1	3014	2	N	46	206	1	46
02	3416 X	2937	-0-	-479	-0-	415	1	2483	2	N	35	16	1	65
-----														
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
09	4530 X	4334	-0-	-196	-0-	510	1	3751	2	N	66	199	1	70
10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	580	1	4055	2	N	73	20	1	123
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	606	1	4223	2	N	59	24	1	158
12	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	581	1	3838	2	N	75	139	1	94
01	4743 X	4318	-0-	-425	-0-	576	1	3676	2	N	60	13	1	141
02	4536 X	4294	-0-	-242	-0-	587	1	3650	2	N	52	22	1	171
-----														
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	352	1	2589	2	N	32	10	1	168
10	3162 X	3087	-0-	-75	-0-	380	1	2660	2	N	43	14	1	197
11	3060 X	2888	-0-	-172	-0-	357	1	2489	2	N	38	15	1	220
12	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	389	1	2577	2	N	41	204	1	57
01	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	391	1	2511	2	N	37	9	1	85
02	2800 X	2479	-0-	-321	-0-	337	1	2108	2	N	31	13	1	103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 18													WELL #: 1118		RRCID -> 242354		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 16550		PERF.12592 - 14558	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
09		2820 X	2549	-0-	-271	-0-	301	1	2211	2	N	34	9 1	142								
							37	9														
10		2976 X	2594	-0-	-382	-0-	331	1	2228	2	N	32	11 1	163								
							35	9														
11		2880 X	2436	-0-	-444	-0-	313	1	2091	2	N	29	13 1	179								
							32	9														
12		2852 X	2322	-0-	-530	-0-	311	1	1978	2	N	30	11 1	198								
							33	9														
01		2666 X	2266	-0-	-400	-0-	316	1	1933	2	N	15	7 1	206								
							17	9														
02		2408 X	1819	-0-	-589	-0-	253	1	1540	2	N	24	10 1	220								
							26	9														
STILES 24													WELL #: 5024		RRCID -> 242474		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 16398		PERF.12605 - 16258	
09		2760 X	2711	-0-	-49	-0-	323	1	2376	2	N	11	10 1	80								
							12	9														
10		2821 X	2700	-0-	-121	-0-	335	1	2345	2	N	18	12 1	86								
							20	9														
11		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	340	1	2365	2	N	28	14 1	100								
							31	9														
12		2821 X	2758	-0-	-63	-0-	360	1	2373	2	N	23	13 1	110								
							25	9														
01		2821 X	2656	-0-	-165	-0-	357	1	2273	2	N	24	9 1	125								
							26	9														
02		2548 X	2194	-0-	-354	-0-	300	1	1876	2	N	16	12 1	129								
							18	9														
BARTZ 19													WELL #: 1219		RRCID -> 242737		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 16583		PERF.12682 - 14474	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
STILES 4													WELL #: 1004		RRCID -> 242781		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 16675		PERF.12676 - 14614	
09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	235	1	1726	2	N	56	7 1	96								
							62	9														
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	264	1	1778	2	N	38	9 1	125								
							42	9														
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	255	1	1706	2	N	57	10 1	172								
							63	9														
12		2108 N	2017	-0-	-91	-0-	266	1	1696	2	N	50	10 1	212								
							55	9														
01		2108 N	2080	-0-	-28	-0-	286	1	1743	2	N	46	6 1	252								
							51	9														
02		1904 N	1694	-0-	-210	-0-	234	1	1427	2	N	30	196 1	86								
							33	9														



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	524	1	3844	2	N	28	16	196
						31	9						
10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	604	1	4063	2	N	35	20	211
						39	9						
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	533	1	3555	2	N	40	205	46
						44	9						
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	560	1	3574	2	N	47	20	73
						52	9						
01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	598	1	3661	2	N	36	13	96
						40	9						
*02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	534	1	3252	2	N	33	20	109
						36	9						

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

09	4320 X	4029	-0-	-291	-0-	4028	2	1	9	N	1		110
10	4433 X	3981	-0-	-452	-0-	3975	2	6	9	N	5		115
11	4290 X	3867	-0-	-423	-0-	3861	2	6	9	N	5		120
12	4154 X	4089	-0-	-65	-0-	4079	2	10	9	N	9		129
01	4154 X	3762	-0-	-392	-0-	3762	2			N	-0-		129
02	3752 X	3271	-0-	-481	-0-	3271	2			N	-0-		129

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

09	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	301	1	2213	2	N	10	9	37
						11	9						
10	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	335	1	2250	2	N	11	11	37
						12	9						
11	2520 X	2407	-0-	-113	-0-	312	1	2082	2	N	12	13	36
						13	9						
12	2666 X	2404	-0-	-262	-0-	324	1	2067	2	N	12	12	36
						13	9						
01	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	342	1	2085	2	N	10	7	39
						11	9						
*02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	363	1	2192	2	N	12	13	38
						13	9						

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	211	1	1552	2	N	25	6	171
						28	9						
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	230	1	1610	2	N	28	8	191
						31	9						
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	221	1	1540	2	N	27	9	209
						30	9						
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	234	1	1552	2	N	24	9	224
						26	9						
01	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	231	1	1474	2	N	36	198	62
						40	9						
02	1652 N	1530	-0-	-122	-0-	209	1	1292	2	N	26	8	80
						29	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4980 X	2842	-0-	-2138	-0-	334	1	2464	2	N	40	11 1	178
						44	9						
10	4991 X	3244	-0-	-1747	-0-	399	1	2795	2	N	45	13 1	210
						50	9						
11	4830 X	2422	-0-	-2408	-0-	297	1	2079	2	N	42	167 1	85
						46	9						
12	4774 X	3897	-0-	-877	-0-	506	1	3333	2	N	53	16 1	122
						58	9						
01	4030 X	3612	-0-	-418	-0-	486	1	3071	2	N	50	14 1	158
						55	9						
02	2940 X	2624	-0-	-316	-0-	358	1	2222	2	N	40	13 1	185
						44	9						
-----													
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651													
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-		72
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-		72
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-		72
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-		72
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	641	2	138	9	N	125	189 1	8
02	616 N	580	-0-	-36	-0-	574	2	6	9	N	5		13
-----													
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531													
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-		137
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	1	1 1	137
						1	9						
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-		137
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	N	-0-		137
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	N	-0-		137
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		137
-----													
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885													
09	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7256	2	25	9	N	23		85
10	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8856	2	26	9	N	24		109
11	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7188	2	28	9	N	25		134
12	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6671	2	33	9	N	30		164
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7882	2	45	9	N	41		205
*02	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7505	2	33	9	N	30	183 1	52
-----													
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510													
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	250	1	1837	2	N	26	8 1	125
						29	9						
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	270	1	1890	2	N	26	10 1	141
						29	9						
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	248	1	1729	2	N	28	11 1	158
						31	9						
12	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	276	1	1837	2	N	28	11 1	175
						31	9						
01	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	290	1	1846	2	N	20	6 1	189
						22	9						
02	1876 N	1821	-0-	-55	-0-	247	1	1544	2	N	27	10 1	206
						30	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740													
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	183	1	1343	2	N	12 6 1	107
							13	9					
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	202	1	1356	2	N	9 7 1	109
							10	9					
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	191	1	1272	2	N	17 44 1	82
							19	9					
12	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	204	1	1299	2	N	13 7 1	88
							14	9					
01	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	200	1	1222	2	N	8 5 1	91
							9	9					
02	1372	N	1103	-0-	-269	-0-	153	1	936	2	N	13 6 1	98
							14	9					
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719													
09	3840	X	3818	-0-	-22	-0-	453	1	3333	2	N	29 14 1	90
							32	9					
10	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	511	1	3438	2	N	27 17 1	100
							30	9					
11	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	490	1	3275	2	N	34 20 1	114
							37	9					
12	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	530	1	3375	2	N	33 19 1	128
							36	9					
01	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	521	1	3182	2	N	24 12 1	140
							26	9					
02	3612	X	3497	-0-	-115	-0-	493	1	2973	2	N	28 18 1	150
							31	9					
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985													
09	4770	X	2630	-0-	-2140	-0-	2611	2	19 9	N	17 20 1	126	
							2466	2	18 9	N	16 13 1	129	
10	4929	X	2484	-0-	-2445	-0-	2466	2	22 9	N	20 20 1	129	
							2487	2	11 9	N	10 13 1	126	
11	4200	X	2509	-0-	-1691	-0-	2487	2	8 9	N	7 6 1	127	
							2524	2	6 9	N	5 6 1	126	
12	3410	X	2535	-0-	-875	-0-	2524	2					
							2206	2					
01	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	2206	2					
							1953	2					
02	2660	X	1959	-0-	-701	-0-	1953	2					



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 18													WELL #: 1518H		RRCID -> 258814		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 13139		PERF.13696 - 18136	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
09		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1502	1	5973	2	Y	125	209	1	90							
							138	9														
10		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	1542	1	6130	2	Y	153	31	1	212							
							168	9														
11		7650 X	7486	-0-	-164	-0-	1526	1	5824	2	Y	124	221	1	115							
							136	9														
12		7812 X	7569	-0-	-243	-0-	1537	1	5876	2	Y	142	33	1	224							
							156	9														
01		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	1664	1	6393	2	Y	143	214	1	153							
							157	9														
02		7056 X	6212	-0-	-844	-0-	1346	1	4737	2	Y	117	30	1	240							
							129	9														
-----																						
BARTZ 19													WELL #: 1519SL		RRCID -> 259514		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13423		PERF.13590 - 17798	
09		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	1191	1	8760	2	Y	186	410	1	240							
							205	9														
10		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	1281	1	8615	2	Y	179	45	1	374							
							197	9														
11		9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	1235	1	8266	2	Y	183	236	1	321							
							201	9														
12		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	1376	1	8828	2	Y	211	236	1	296							
							232	9														
01		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1436	1	8737	2	Y	168	35	1	429							
							185	9														
*02		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	1027	1	6136	2	Y	115	228	1	316							
							127	9														
-----																						
STILES 4													WELL #: 1504H		RRCID -> 259515		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 13301		PERF.13590 - 17800	
09		6900 X	6058	-0-	-842	-0-	676	1	4973	2	N	372	376	1	123							
							409	9														
10		6789 X	5982	-0-	-807	-0-	718	1	4829	2	N	395	383	1	135							
							435	9														
11		6420 X	5946	-0-	-474	-0-	725	1	4841	2	N	345	335	1	145							
							380	9														
12		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	817	1	5239	2	N	429	352	1	222							
							472	9														
01		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	818	1	5022	2	N	620	519	1	323							
							682	9														
*02		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	766	1	4629	2	N	606	488	1	441							
							667	9														
-----																						
STILES 68 SL													WELL #: 1768H		RRCID -> 259914		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 13298		PERF.13309 - 17386	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER											
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																					
STILES 68										WELL #: 1668SL RRCID -> 260348			COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
09	32692 X	32692	-0-	-0-	-0-	3851	1	28324	2	N	470	532	1	484							
						517	9														
10	34193 X	34193	-0-	-0-	-0-	4351	1	29247	2	N	541	576	1	449							
						595	9														
11	32049 X	32049	-0-	-0-	-0-	4093	1	27344	2	N	556	612	1	393							
						612	9														
12	32189 X	32189	-0-	-0-	-0-	4281	1	27370	2	N	489	566	1	316							
						538	9														
01	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	4536	1	27709	2	N	479	333	1	462							
						527	9														
*02	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	3665	1	22129	2	N	396	291	1	567							
						436	9														

STILES 68 SL										WELL #: 2068H RRCID -> 260359			COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 13094			PERF.13250 - 17552		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

STILES 68										WELL #: 1968H RRCID -> 261117			COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 13371			PERF.13500 - 15472		
09	6930 X	6502	-0-	-428	-0-	758	1	5567	2	Y	161	23	1	158							
						177	9														
10	7161 X	6440	-0-	-721	-0-	818	1	5501	2	Y	110	216	1	52							
						121	9														
11	6570 X	6131	-0-	-439	-0-	783	1	5229	2	Y	108	32	1	128							
						119	9														
12	6727 X	6220	-0-	-507	-0-	826	1	5294	2	Y	91	135	1	84							
						100	9														
01	6727 X	5938	-0-	-789	-0-	821	1	5025	2	Y	84	18	1	150							
						92	9														
02	6076 X	5576	-0-	-500	-0-	778	1	4717	2	Y	74	29	1	195							
						81	9														

STILES 16										WELL #: 1016H RRCID -> 261877			COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 13603			PERF.13849 - 17640		
09	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	810	1	5956	2	Y	98	95	1	53							
						108	9														
10	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	956	1	6431	2	Y	108	103	1	58							
						119	9														
11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	973	1	6501	2	Y	94	96	1	56							
						103	9														
12	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	1007	1	6432	2	Y	105	100	1	61							
						116	9														
01	7502 X	7055	-0-	-447	-0-	978	1	5986	2	Y	83	80	1	64							
						91	9														
02	7140 X	6133	-0-	-1007	-0-	852	1	5197	2	Y	76	76	1	64							
						84	9														

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011													TOTAL DEPTH 13209	PERF.13514 - 17684
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	25248 X	25248	-0-	-0-	-0-	2947	1	21670	2	Y	574	464	1	485
						631	9							
10	25921 X	25921	-0-	-0-	-0-	3279	1	22045	2	Y	543	416	1	612
						597	9							
11	27640 X	27640	-0-	-0-	-0-	3524	1	23558	2	Y	507	793	1	326
						558	9							
12	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	3039	1	19410	2	Y	459	431	1	354
						505	9							
01	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	3112	1	19142	2	Y	476	367	1	463
						524	9							
*02	25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	3557	1	21586	2	Y	493	521	1	435
						542	9							
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011													TOTAL DEPTH 13244	PERF.13348 - 17617
09	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	1015	1	7472	2	Y	346	302	1	84
						381	9							
10	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	1128	1	7587	2	Y	247	291	1	40
						272	9							
11	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	1144	1	7644	2	Y	91	104	1	27
						100	9							
12	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	1188	1	7621	2	Y	91	77	1	41
						100	9							
01	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	1168	1	7199	2	Y	82	87	1	36
						90	9							
*02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	1040	1	6316	2	Y	74	67	1	43
						81	9							
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL DEPTH 13262	PERF.13448 - 18200
09	3150 X	2986	-0-	-164	-0-	349	1	2564	2	Y	66	10	1	239
						73	9							
10	3379 X	3162	-0-	-217	-0-	587	1	2501	2	Y	67	199	1	107
						74	9							
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	1009	1	2223	2	Y	74	14	1	167
						81	9							
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	1065	1	2321	2	Y	72	13	1	226
						79	9							
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	1078	1	2316	2	Y	54	8	1	272
						59	9							
02	3108 X	2929	-0-	-179	-0-	951	1	1912	2	Y	60	12	1	320
						66	9							
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012													TOTAL DEPTH 13205	PERF.13498 - 17750
09	7350 X	7085	-0-	-265	-0-	833	1	6122	2	Y	118	111	1	50
						130	9							
10	7502 X	7405	-0-	-97	-0-	939	1	6315	2	Y	137	130	1	57
						151	9							
11	7110 X	6692	-0-	-418	-0-	853	1	5697	2	Y	129	128	1	58
						142	9							
12	7316 X	6825	-0-	-491	-0-	906	1	5778	2	Y	128	125	1	61
						141	9							
01	7378 X	6896	-0-	-482	-0-	950	1	5795	2	Y	137	121	1	77
						151	9							
02	6664 X	6084	-0-	-580	-0-	841	1	5104	2	Y	126	116	1	87
						139	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		2970 X	2871	-0-	-99	-0-	2837	2	34	9	Y	31	30	1	71	
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3140	2	33	9	Y	30	28	1	73	
11		2970 X	2244	-0-	-726	-0-	2214	2	30	9	Y	27	21	1	79	
12		3782 X	1837	-0-	-1945	-0-	1819	2	18	9	Y	16	27	1	68	
01		3782 X	2109	-0-	-1673	-0-	2095	2	14	9	Y	13	11	1	70	
02		2856 X	994	-0-	-1862	-0-	980	2	14	9	Y	13	14	1	69	
-----																
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950																
09		6090 X	5754	-0-	-336	-0-	677	1	4979	2	Y	89	197	1	83	
10		6200 X	5384	-0-	-816	-0-	686	1	4608	2	Y	82	24	1	141	
11		6000 X	5631	-0-	-369	-0-	721	1	4816	2	Y	85	29	1	197	
12		6169 X	5777	-0-	-392	-0-	769	1	4912	2	Y	87	217	1	67	
01		6076 X	4579	-0-	-1497	-0-	638	1	3850	2	Y	83	18	1	132	
02		5404 X	4920	-0-	-484	-0-	681	1	4149	2	Y	82	22	1	192	
-----																
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172																
09		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	935	1	6902	2	Y	125	259	1	152	
10		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	1013	1	6959	2	Y	187	116	1	223	
11		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	932	1	6345	2	Y	183	131	1	275	
12		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	1238	1	8071	2	Y	217	294	1	198	
01		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	1559	1	9779	2	Y	234	126	1	306	
*02		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	1327	1	8257	2	Y	234	295	1	245	
-----																
STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707																
09		14B2 EXT	22	-0-	22	22	2	1	17	2	Y	3			3	
10		14B2 EXT	369	-0-	369	391	48	1	320	2	Y	1	1	1	3	
11		14B2 EXT	5278	-0-	5278	5669	698	1	4493	2	Y	79	10	1	72	
12		14509 X	8840	-0-	-5669	-0-	1169	1	7466	2	Y	186	178	1	80	
01		10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1378	1	8448	2	Y	220	213	1	87	
*02		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	1249	1	7490	2	Y	194	195	1	86	
-----																
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	1243	1	9135	2	Y	166	218	1		148	
							183	9									
10		12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	1545	1	10382	2	Y	191	52	1		287	
							210	9									
11		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	1340	1	8925	2	Y	191	237	1		241	
							210	9									
12		12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	1604	1	10236	2	Y	186	241	1		186	
							205	9									
01		12183 X	10478	-0-	-1705	-0-	1452	1	8945	2	Y	74	29	1		231	
							81	9									
02		11004 X	10355	-0-	-649	-0-	1435	1	8767	2	Y	139	237	1		133	
							153	9									
-----																	
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272																	
09		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	799	1	5877	2	Y	196	194	1		103	
							216	9									
10		8587 X	7166	-0-	-1421	-0-	903	1	6070	2	Y	175	174	1		104	
							193	9									
11		8310 X	7005	-0-	-1305	-0-	892	1	5957	2	Y	142	141	1		105	
							156	9									
12		7564 X	996	-0-	-6568	-0-	128	1	842	2	Y	24	66	1		63	
							26	9									
01		7285 X	9	-0-	-7276	-0-	3	2	6	9	Y	5	2	1		66	
02		6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	5	1		61	
-----																	
TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972																	
09		10680 X	9630	-0-	-1050	-0-	9437	2	193	9	Y	175	182	1		45	
							9417	2	217	9	Y	197	146	1		96	
10		10664 X	9634	-0-	-1030	-0-	8866	2	244	9	Y	222	83	1		235	
							8809	2	177	9	Y	161	331	1		65	
11		10260 X	9110	-0-	-1150	-0-	8566	2	162	9	Y	147	149	1		63	
							8566	2	162	9	Y	147	149	1		63	
12		10013 X	8986	-0-	-1027	-0-	8463	2	136	9	Y	124	143	1		44	
01		10013 X	8728	-0-	-1285	-0-											
02		9492 X	8599	-0-	-893	-0-											
-----																	
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		14160 X	13865	-0-	-295	-0-	1625	1	11951	2	N	263	259	1		193	
							289	9									
10		14043 X	13380	-0-	-663	-0-	1697	1	11415	2	N	244	253	1		184	
							268	9									
11		13470 X	13003	-0-	-467	-0-	1658	1	11082	2	N	239	227	1		196	
							263	9									
12		14322 X	12655	-0-	-1667	-0-	1677	1	10744	2	N	213	220	1		189	
							234	9									
01		14322 X	11812	-0-	-2510	-0-	1627	1	9937	2	N	225	191	1		223	
							248	9									
02		12936 X	10774	-0-	-2162	-0-	1500	1	9006	2	N	244	259	1		208	
							268	9									
-----																	
STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
											Y	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
											Y	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
											Y	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
											Y	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
											Y	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	1479	1	10868	2	Y	190	184 1	155
							209	9						
10		12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	1638	1	11016	2	Y	209	209 1	155
							230	9						
11		12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	1586	1	10597	2	Y	214	209 1	160
							235	9						
12		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	1691	1	10789	2	Y	240	131 1	269
							264	9						
01		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1773	1	10856	2	Y	258	398 1	129
							284	9						
*02		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	1540	1	9266	2	Y	197	252 1	74
							217	9						
-----														
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592														
09		6810 X	4963	-0-	-1847	-0-	4901	2	62	9	Y	56	62 1	34
10		7037 X	5357	-0-	-1680	-0-	5279	2	78	9	Y	71	54 1	51
11		6540 X	5975	-0-	-565	-0-	5895	2	80	9	Y	73	48 1	76
12		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6070	2	55	9	Y	50	85 1	41
01		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6198	2	55	9	Y	50	46 1	45
*02		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6309	2	48	9	Y	44	49 1	40
-----														
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732														
09		6240 X	4944	-0-	-1296	-0-	4670	2	274	9	Y	249	263 1	74
10		6448 X	5426	-0-	-1022	-0-	5176	2	250	9	Y	227	151 1	150
11		6120 X	5024	-0-	-1096	-0-	4771	2	253	9	Y	230	58 1	322
12		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5362	2	309	9	Y	281	454 1	149
01		5580 X	5273	-0-	-307	-0-	4912	2	361	9	Y	328	349 1	128
*02		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5211	2	439	9	Y	399	420 1	107
-----														
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402														
09		5550 X	4675	-0-	-875	-0-	4546	2	129	9	Y	117	124 1	65
10		5797 X	5518	-0-	-279	-0-	5372	2	146	9	Y	133	100 1	98
11		5610 X	5001	-0-	-609	-0-	4869	2	132	9	Y	120	50 1	168
12		5270 X	4988	-0-	-282	-0-	4869	2	119	9	Y	108	200 1	76
01		5518 X	4569	-0-	-949	-0-	4422	2	147	9	Y	134	123 1	87
02		4984 X	4529	-0-	-455	-0-	4396	2	133	9	Y	121	136 1	72
-----														
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	1799	1	13228	2	Y	286	251 1	435
						315	9						
10	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	1840	1	12368	2	Y	303	253 1	485
						333	9						
11	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	1758	1	11739	2	Y	241	258 1	468
						265	9						
12	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	1856	1	11926	2	Y	283	300 1	451
						311	9						
01	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	1831	1	11293	2	Y	318	258 1	511
						350	9						
*02	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	1607	1	9868	2	Y	307	460 1	358
						338	9						

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

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

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

09	11100 X	10785	-0-	-315	-0-	1262	1	9278	2	Y	223	219 1	340
						245	9						
10	11408 X	11080	-0-	-328	-0-	1400	1	9413	2	Y	243	420 1	163
						267	9						
11	10950 X	10521	-0-	-429	-0-	1334	1	8914	2	Y	248	234 1	177
						273	9						
12	11315 X	10744	-0-	-571	-0-	1417	1	9059	2	Y	244	235 1	186
						268	9						
01	11253 X	10510	-0-	-743	-0-	1441	1	8832	2	Y	215	32 1	369
						237	9						
02	10108 X	8806	-0-	-1302	-0-	1207	1	7427	2	Y	156	236 1	289
						172	9						

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	357	1	2627	2	Y	105	105 1	84
						116	9						
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	400	1	2687	2	Y	138	138 1	84
						152	9						
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	369	1	2468	2	Y	87	105 1	66
						96	9						
12	3193 X	2745	-0-	-448	-0-	361	1	2325	2	Y	54	48 1	72
						59	9						
01	3224 X	2704	-0-	-520	-0-	371	1	2274	2	Y	54	57 1	69
						59	9						
02	2912 X	2204	-0-	-708	-0-	309	1	1844	2	Y	46	46 1	69
						51	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6450 X	6018	-0-	-432	-0-	709	1	5213	2	Y	87	206	1	115
						96	9							
10	6448 X	6185	-0-	-263	-0-	786	1	5287	2	Y	102	27	1	190
						112	9							
11	6150 X	5792	-0-	-358	-0-	741	1	4949	2	Y	93	30	1	253
						102	9							
12	6355 X	5872	-0-	-483	-0-	780	1	4982	2	Y	100	211	1	142
						110	9							
01	6262 X	5759	-0-	-503	-0-	795	1	4856	2	Y	98	18	1	222
						108	9							
02	5628 X	5038	-0-	-590	-0-	702	1	4248	2	Y	80	27	1	275
						88	9							
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029														
09	T. A.	10846	-0-	10846	46025	1278	1	9392	2	Y	160	44	1	201
						176	9							
10	56754 X	10729	-0-	-46025	-0-	1362	1	9152	2	Y	195	310	1	86
						215	9							
11	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	1411	1	9436	2	Y	222	206	1	102
						244	9							
12	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	1488	1	9494	2	Y	232	211	1	123
						255	9							
01	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	1480	1	9030	2	Y	274	204	1	193
						301	9							
*02	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	1206	1	7381	2	Y	244	276	1	161
						268	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	1335 1	9814 2		Y	526	531 1		178
							579 9							
10		11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	1470 1	9885 2		Y	529	510 1		197
							582 9							
11		12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	1488 1	9942 2		Y	561	532 1		226
							617 9							
12		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	1572 1	10082 2		Y	614	546 1		294
							675 9							
01		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1592 1	9898 2		Y	394	442 1		246
							433 9							
*02		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	1293 1	7946 2		Y	381	303 1		324
							419 9							
JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110														
09		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2			Y	-0-	1 1		79
10		248 X	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9		Y	2	1 1		80
11		215 X	215	-0-	-0-	-0-	213 2	2 9		Y	2	2 1		80
12		175 X	175	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9		Y	1	1 1		80
01		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2			Y	-0-			80
*02		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2			Y	-0-	1 1		79
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037														
09		11010 X	9657	-0-	-1353	-0-	9502 2	155 9		Y	141	56 1		302
10		11284 X	10732	-0-	-552	-0-	10568 2	164 9		Y	149	231 1		220
11		10920 X	9687	-0-	-1233	-0-	9490 2	197 9		Y	179	71 1		328
12		9982 X	9752	-0-	-230	-0-	9606 2	146 9		Y	133	215 1		246
01		10726 X	8055	-0-	-2671	-0-	7884 2	171 9		Y	155	209 1		192
02		9688 X	8657	-0-	-1031	-0-	8558 2	99 9		Y	90	15 1		267
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242														
09		16050 X	13995	-0-	-2055	-0-	1642 1	12049 2		Y	276	283 1		80
							304 9							
10		14973 X	14678	-0-	-295	-0-	1832 1	12319 2		Y	479	420 1		139
							527 9							
11		14640 X	14088	-0-	-552	-0-	1776 1	11875 2		Y	397	445 1		91
							437 9							
12		16802 X	14874	-0-	-1928	-0-	1951 1	12462 2		Y	419	419 1		91
							461 9							
01		16802 X	14984	-0-	-1818	-0-	2079 1	12711 2		Y	176	197 1		70
							194 9							
*02		15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	2096 1	12687 2		Y	198	213 1		55
							218 9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091																	
09	1620	X	1518	-0-	-102	-0-	1478	2	40	9	Y	36	40	1		86	
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1667	2	48	9	Y	44	29	1		101	
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1663	2	55	9	Y	50	17	1		134	
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1710	2	43	9	Y	39	78	1		95	
01	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1597	2	41	9	Y	37	41	1		91	
02	1792	N	975	-0-	-817	-0-	949	2	26	9	Y	24	29	1		86	
-----																	
SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452																	
09	3900	X	3152	-0-	-748	-0-	2799	2	353	9	Y	321	340	1		93	
10	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	3016	2	351	9	Y	319	247	1		165	
11	3870	X	3053	-0-	-817	-0-	2750	2	303	9	Y	275	60	1		380	
12	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	2549	2	343	9	Y	312	527	1		165	
01	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	2856	2	341	9	Y	310	353	1		122	
*02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2832	2	276	9	Y	251	280	1		93	
-----																	
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166																	
09	4830	X	4408	-0-	-422	-0-	508	1	3736	2	Y	149	149	1		179	
							164	9									
10	4991	X	4021	-0-	-970	-0-	501	1	3370	2	Y	136	134	1		181	
							150	9									
11	4800	X	3691	-0-	-1109	-0-	459	1	3070	2	Y	147	136	1		192	
							162	9									
12	4929	X	3677	-0-	-1252	-0-	475	1	3047	2	Y	141	140	1		193	
							155	9									
01	4898	X	3470	-0-	-1428	-0-	463	1	2841	2	Y	151	132	1		212	
							166	9									
02	4088	X	3062	-0-	-1026	-0-	404	1	2479	2	Y	163	127	1		248	
							179	9									
-----																	
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707																	
09	6480	X	5575	-0-	-905	-0-	5447	2	128	9	Y	116	121	1		103	
10	6448	X	6333	-0-	-115	-0-	6171	2	162	9	Y	147	111	1		139	
11	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5321	2	121	9	Y	110	55	1		194	
12	7564	X	5398	-0-	-2166	-0-	5291	2	107	9	Y	97	168	1		123	
01	7564	X	5166	-0-	-2398	-0-	5066	2	100	9	Y	91	103	1		111	
02	5712	X	5203	-0-	-509	-0-	5102	2	101	9	Y	92	99	1		104	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013													TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013													TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467				
09	8010	X	7484	-0-	-526	-0-	881	1	6481	2	Y	111	101	1			88
							122	9									
10	8153	X	7923	-0-	-230	-0-	1007	1	6775	2	Y	128	130	1			86
							141	9									
11	7890	X	7344	-0-	-546	-0-	937	1	6265	2	Y	129	128	1			87
							142	9									
12	8060	X	7451	-0-	-609	-0-	991	1	6326	2	Y	122	119	1			90
							134	9									
01	7936	X	7238	-0-	-698	-0-	1006	1	6135	2	Y	88	96	1			82
							97	9									
02	7168	X	6069	-0-	-1099	-0-	850	1	5147	2	Y	65	73	1			74
							72	9									
-----																	
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014													TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497				
09	7560	X	7387	-0-	-173	-0-	866	1	6368	2	Y	139	26	1			205
							153	9									
10	7812	X	6999	-0-	-813	-0-	888	1	5973	2	Y	125	31	1			299
							138	9									
11	7410	X	6877	-0-	-533	-0-	873	1	5831	2	Y	157	404	1			52
							173	9									
12	7688	X	6917	-0-	-771	-0-	916	1	5870	2	Y	119	33	1			138
							131	9									
01	7688	X	6942	-0-	-746	-0-	955	1	5830	2	Y	143	21	1			260
							157	9									
02	6944	X	6424	-0-	-520	-0-	886	1	5344	2	Y	176	221	1			215
							194	9									
-----																	
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013													TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667				
09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	238	1	1750	2	Y	40	40	1			24
							44	9									
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	253	1	1704	2	Y	45	45	1			24
							50	9									
11	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	232	1	1548	2	Y	50	46	1			28
							55	9									
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	228	1	1450	2	Y	54	52	1			30
							59	9									
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	243	1	1483	2	Y	76	59	1			47
							84	9									
*02	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	215	1	1306	2	Y	112	113	1			46
							123	9									
-----																	
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013													TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620				
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-







OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																		
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014													TOTAL DEPTH	12645	PERF.12920	- 17227		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
-----																		
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014													TOTAL DEPTH	13387	PERF.13622	- 18222		
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
-----																		
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014													TOTAL DEPTH	13413	PERF.13694	- 18093		
09	5281	X		5281	-0-	-0-	-0-	5230	2	51	9	N	46	48	1			21
10	5972	X		5972	-0-	-0-	-0-	5920	2	52	9	N	47	42	1			26
11	5310	X		5310	-0-	-0-	-0-	5255	2	55	9	N	50	40	1			36
12	5176	X		5176	-0-	-0-	-0-	5148	2	28	9	N	25	41	1			20
01	4747	X		4747	-0-	-0-	-0-	4722	2	25	9	N	23	21	1			22
*02	4423	X		4423	-0-	-0-	-0-	4401	2	22	9	N	20	22	1			20
-----																		
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12908	PERF.12990	- 17763		
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
-----																		
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015													TOTAL DEPTH	12857	PERF.13724	- 18085		
09	6600	X		5664	-0-	-936	-0-	5597	2	67	9	N	61	69	1			57
10	6603	X		5835	-0-	-768	-0-	5699	2	136	9	N	124	49	1			132
11	6300	X		5546	-0-	-754	-0-	5439	2	107	9	N	97	50	1			179
12	5859	X		5646	-0-	-213	-0-	5585	2	61	9	N	55	138	1			96
01	5859	X		5552	-0-	-307	-0-	5504	2	48	9	N	44	47	1			93
02	5460	X		5100	-0-	-360	-0-	5060	2	40	9	N	36	38	1			91
-----																		
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014													TOTAL DEPTH	13636	PERF.13706	- 18387		
09	10488	X		10488	-0-	-0-	-0-	9741	2	747	9	N	679	732	1			127
10	11722	X		11722	-0-	-0-	-0-	11061	2	661	9	N	601	436	1			292
11	11088	X		11088	-0-	-0-	-0-	10463	2	625	9	N	568	296	1			564
12	12075	X		12075	-0-	-0-	-0-	11151	2	924	9	N	840	1063	1			341
01	11822	X		11822	-0-	-0-	-0-	10898	2	924	9	N	840	931	1			250
*02	11295	X		11295	-0-	-0-	-0-	10296	2	999	9	N	908	929	1			229
-----																		
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014													TOTAL DEPTH	12904	PERF.13230	- 17337		
09	4111	X		4111	-0-	-0-	-0-	4035	2	76	9	Y	69	74	1			68
10	4411	X		4411	-0-	-0-	-0-	4323	2	88	9	Y	80	60	1			88
11	4368	X		4368	-0-	-0-	-0-	4256	2	112	9	Y	102	38	1			152
12	4089	X		4089	-0-	-0-	-0-	4014	2	75	9	Y	68	134	1			86
01	3551	X		3551	-0-	-0-	-0-	3496	2	55	9	Y	50	65	1			71
*02	2573	X		2573	-0-	-0-	-0-	2539	2	34	9	Y	31	36	1			66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	487	1	3579	2	Y	477	494	1	177
						525	9							
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	536	1	3603	2	Y	397	406	1	168
						437	9							
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	530	1	3547	2	Y	566	490	1	244
						623	9							
12	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	579	1	3703	2	Y	733	666	1	311
						806	9							
01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	626	1	3848	2	Y	1012	875	1	448
						1113	9							
*02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	561	1	3412	2	Y	980	1045	1	383
						1078	9							
-----														
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
09	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5809	2	50	9	Y	45	45	1	59
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6289	2	56	9	Y	51	48	1	62
11	5820 X	5793	-0-	-27	-0-	5732	2	61	9	Y	55	44	1	73
12	6045 X	5623	-0-	-422	-0-	5591	2	32	9	Y	29	46	1	56
01	6355 X	5462	-0-	-893	-0-	5433	2	29	9	Y	26	22	1	60
02	5740 X	5684	-0-	-56	-0-	5660	2	24	9	Y	22	25	1	57
-----														
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
09	12510 X	10415	-0-	-2095	-0-	10028	2	387	9	Y	352	372	1	78
10	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11555	2	413	9	Y	375	269	1	184
11	11520 X	10886	-0-	-634	-0-	10519	2	367	9	Y	334	126	1	392
12	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	10978	2	297	9	Y	270	553	1	109
01	11966 X	10941	-0-	-1025	-0-	10697	2	244	9	Y	222	245	1	86
*02	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10594	2	232	9	Y	211	217	1	80
-----														
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
09	7740 X	6949	-0-	-791	-0-	6795	2	154	9	N	140	147	1	106
10	8959 X	7548	-0-	-1411	-0-	7379	2	169	9	N	154	117	1	143
11	8670 X	7133	-0-	-1537	-0-	6949	2	184	9	N	167	65	1	245
12	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7217	2	212	9	N	193	288	1	150
01	7533 X	7057	-0-	-476	-0-	6882	2	175	9	N	159	181	1	128
02	7056 X	6500	-0-	-556	-0-	6359	2	141	9	N	128	140	1	116
-----														
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	19140 X	16533	-0-	-2607	-0-	1885	1	13865	2	N	712	726	1		248
						783	9								
10	19251 X	16487	-0-	-2764	-0-	2029	1	13648	2	N	736	687	1		297
						810	9								
11	18300 X	15430	-0-	-2870	-0-	1889	1	12629	2	N	829	811	1		315
						912	9								
12	18073 X	15403	-0-	-2670	-0-	1956	1	12487	2	N	873	865	1		323
						960	9								
01	17453 X	15043	-0-	-2410	-0-	1966	1	12012	2	N	968	823	1		468
						1065	9								
02	15316 X	12796	-0-	-2520	-0-	1684	1	10115	2	N	906	794	1		580
						997	9								
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574															
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PNG OPERATING COMPANY 668536															
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953															
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				85
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-				85
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				85
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				85
*01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				85
*02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				85
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420															
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				18
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				18
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				18
12	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-				18
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-				18
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-				18
BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378															
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-				175
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1556	2	44	9	N	40				215
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				215
12	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-				215
01	1612 N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2			N	-0-				215
02	1288 N	1059	-0-	-229	-0-	1059	2			N	-0-				215

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12382 - 12800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987										TOTAL DEPTH 13500	PERF.12594 - 12689	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004										TOTAL DEPTH 12775	PERF.12308 - 12706	
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		88
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		88
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005										TOTAL DEPTH 17000	PERF.13431 - 15580	
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		53
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		53
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-		53
12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	2	N	-0-		53
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-		53
02	1148	N	807	-0-	-341	-0-	807	2	N	-0-		53
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998										TOTAL DEPTH 12600	PERF.12324 - 12382	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12306 - 12346	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021 - WELL PLUGGED 11/15/21												
-----												
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001										TOTAL DEPTH 12665	PERF.12496 - 12526	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1026			N	-0-		52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1026			N	-0-		52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1026			N	-0-		52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1026			N	-0-		52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1026			N	-0-		52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1026			N	-0-		52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700																	
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					12
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					12
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					17
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2	52	9	N	47					64
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2637	2	87	9	N	79					143
*02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	79	1			65



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562												
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		5
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	509 2	40 9	N	36		41
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		41
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		41
01	558 N	287	-0-	-271	-0-	-0-	278 2	9 9	N	8		49
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-	-0-			N	-0-		49
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591												
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1444 2	4 9	Y	4		34
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1517 2	8 9	Y	7		41
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1478 2	8 9	Y	7		48
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1520 2	4 9	Y	4		52
01	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	-0-	1437 2	8 9	Y	7	47 1	12
02	1344 N	1314	-0-	-30	-0-	-0-	1311 2	3 9	Y	3		15
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803												
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-			N	-0-		25
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613												
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		35
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1169 2	91 9	N	83		118
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		118
12	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		118
01	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		118
02	1064 N	1049	-0-	-15	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		118
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732												
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1409 2	8 9	N	7		107
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1446 2	14 9	N	13		120
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1394 2	9 9	N	8	87 1	41
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1458 2	21 9	N	19		60
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1449 2	17 9	N	15		75
02	1316 N	1253	-0-	-63	-0-	-0-	1242 2	11 9	N	10	49 1	36
-----												
BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862												
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-		34
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2166 2	128 9	N	116	96 1	54
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-		54
12	2201 N	1799	-0-	-402	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		54
01	2294 N	175	-0-	-2119	-0-	-0-	175 2		N	-0-		54
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-	-0-			N	-0-		54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				143
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				143
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				143
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	687	2	22	9	N	20				163
01		806 N	671	-0-	-135	-0-	629	2	42	9	N	38	188	1		13
*02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	618	2	26	9	N	24				37
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626																
09		5010 X	4713	-0-	-297	-0-	4695	2	18	9	N	16				102
10		4991 X	4696	-0-	-295	-0-	4679	2	17	9	N	15				117
11		4830 X	4072	-0-	-758	-0-	4053	2	19	9	N	17				134
12		4991 X	4239	-0-	-752	-0-	4225	2	14	9	N	13				147
01		4991 X	4032	-0-	-959	-0-	4010	2	22	9	N	20	93	1		74
*02		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7478	2	17	9	N	15				89
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725																
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-				34
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-				34
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-				34
12		2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972	2			N	-0-				34
01		2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-				34
02		1764 N	1733	-0-	-31	-0-	1733	2			N	-0-				34
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315																
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				39
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				39
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-				39
12		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-				39
01		1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-				39
*02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-				39
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738																
09		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-				74
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-				74
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-				74
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-				74
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-				74
02		1904 N	1581	-0-	-323	-0-	1581	2			N	-0-				74
-----																
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791																
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				43
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-				43
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				43
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				43
01		1364 N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	-0-				43
02		1148 N	908	-0-	-240	-0-	908	2			N	-0-				43
-----																
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585																
09		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3036	2	12	9	N	11				114
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3286	2	19	9	N	17				131
11		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3060	2	13	9	N	12				143
12		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-				143
01		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-				143
*02		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3138	2	1	9	N	1				144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	15
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1338	2	52	9	N	62
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	2	9	9	N	70
12		1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1256	2	9	9	N	78
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	78
*02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	78
-----												
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450												
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2051	2	15	9	N	50
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2620	2	135	9	N	78
11		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2282	2	56	9	N	129
12		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2248	2	53	9	N	177
01		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2221	2	51	9	N	223
*02		2800 N	3034	-0-	234	234	2977	2	57	9	N	218
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852												
09		3480 X	3420	-0-	-60	-0-	3402	2	18	9	N	53
10		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3490	2	34	9	N	84
11		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3378	2	45	9	N	125
12		3689 X	3484	-0-	-205	-0-	3445	2	39	9	N	160
01		3689 X	3494	-0-	-195	-0-	3457	2	37	9	N	194
02		3192 X	3015	-0-	-177	-0-	2989	2	26	9	N	104
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674												
09		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	45
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	45
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	45
12		1953 N	1503	-0-	-450	-0-	1503	2			N	45
01		1891 N	1406	-0-	-485	-0-	1406	2			N	45
02		1708 N	1154	-0-	-554	-0-	1154	2			N	45
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046												
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	40
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	40
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	40
12		682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	40
01		713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	40
02		644 N	562	-0-	-82	-0-	562	2			N	40
-----												
BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	73	1			42
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					42
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					42
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					42
01	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	1058	2			N	-0-					42
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					18
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					18
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					18
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					18
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					18
02	1988	N	1956	-0-	-32	-0-	1956	2			N	-0-					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4782	2	44	9	N	40					145
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4944	2	45	9	N	41	168	1			18
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4783	2	90	9	N	82					100
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4782	2	44	9	N	40					140
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4748	2	33	9	N	30					170
*02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5066	2	24	9	N	22					192

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	N	3					128
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	N	2					130
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					130
12	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	1404	2	8	9	N	7					137
01	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	1559	2	1	9	N	1					138
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-	113	1			25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2				N	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2				N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2				N	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2				N	-0-			-0-
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2				N	-0-			-0-
02	700 N	695	-0-	-5	-0-	695	2				N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2				N	-0-			13
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1733	2	86	9		N	78			91
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9		N	6			97
12	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2				N	-0-			97
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2				N	-0-	68	1	29
*02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2				N	-0-			29

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

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

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1764	2	22	9		N	20	176	1	40
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1810	2		75	9	N	68			108
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1902	2	120	9		N	109	193	1	24
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1626	2		77	9	N	70			94
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1729	2		89	9	N	81			175
*02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1394	2	76	9		N	69	162	1	82

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
-----																	
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662																	
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					20
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					20
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					20
12	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			N	-0-					20
01	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1112	2	6	9	N	5					25
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	N	3					28
-----																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339																	
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1871	2	42	9	N	38	165	1			39
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2205	2	41	9	N	37					76
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	904	2	62	9	N	56					132
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	859	2	34	9	N	31					163
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1045	2	19	9	N	17					180
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	923	2	29	9	N	26	148	1			58
-----																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448																	
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					23
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					23
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					23
12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					23
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					23
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					23
-----																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393																	
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-	153	1	4	5	10
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					15
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1315	2	19	9	N	17					32
12	1085	N	921	-0-	-164	-0-	879	2	42	9	N	38					70
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1476	2	41	9	N	37					107
02	1232	N	1051	-0-	-181	-0-	1050	2	1	9	N	1					108
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761																	
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					5
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					5
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					5
12	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					5
01	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	-0-					5
02	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2			N	-0-					5
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552																	
09	1650	X	987	-0-	-663	-0-	987	2			N	-0-					17
10	1705	X	878	-0-	-827	-0-	878	2			N	-0-					17
11	1530	X	1196	-0-	-334	-0-	1190	2	6	9	N	5					22
12	1581	X	1262	-0-	-319	-0-	1261	2	1	9	N	1					23
01	1550	X	780	-0-	-770	-0-	780	2			N	-0-					23
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH 15850	PERF.13130	- 15716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1	16
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1636	2	21	9	Y	19	35
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	Y	10	45
12		1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1526	2	4	9	Y	4	49
01		1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1547	2	6	9	Y	5	54
02		1456 N	1366	-0-	-90	-0-	1366	2			Y	-0-	54
-----													
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH 15491	PERF.12850	- 15921	
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1623	2	34	9	N	31	102
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	102
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	7	9	N	6	19
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-	19
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1925	2	23	9	N	21	40
*02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-	40
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13110	- 15488	
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-	108
10		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2284	2	9	9	N	8	116
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2138	2	15	9	N	14	130
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2146	2	10	9	N	9	139
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2176	2	15	9	N	14	153
*02		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	2	8	9	N	7	44
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006										TOTAL DEPTH 15825	PERF.13213	- 15650	
09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13	55
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1790	2	14	9	N	13	68
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1699	2	2	9	N	2	70
12		1891 N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-	70
01		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1733	2	39	9	N	35	105
02		1596 N	1469	-0-	-127	-0-	1469	2			N	-0-	105
-----													
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006										TOTAL DEPTH 15584	PERF.13074	- 15435	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	68
11		3000 N	6054	-0-	3054	3054	6006	2	48	9	N	44	112
12		3100 N	514	-0-	-2586	468	514	2			N	-0-	112
01		468 N	-0-	-0-	-468	-0-					N	-0-	112
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-	112
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13207	- 15505	
09		2652 N	2103	-0-	-549	-0-	2102	2	1	9	Y	1	16
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2129	2	21	9	Y	19	35
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2067	2	11	9	Y	10	45
12		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2105	2	3	9	Y	3	48
01		2139 N	2093	-0-	-46	-0-	2086	2	7	9	Y	6	54
02		1932 N	1752	-0-	-180	-0-	1752	2			Y	-0-	54
-----													
DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007										TOTAL DEPTH 17100	PERF.12586	- 13598	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
*02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-	33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				17
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	391	2	100	9	N	91				108
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				108
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	536	2	6	9	N	5				113
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	507	2	34	9	N	31				144
02		504 N	410	-0-	-94	-0-	401	2	9	9	N	8				152

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-				136
10		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	2				138
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-				138
12		2294 N	2063	-0-	-231	-0-	2061	2	2	9	N	2				140
01		2232 N	1884	-0-	-348	-0-	1864	2	20	9	N	18				158
02		1848 N	1292	-0-	-556	-0-	1263	2	29	9	N	26	138	1		46

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

09		2970 X	2670	-0-	-300	-0-	2653	2	17	9	N	15	94	1		56
10		2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2686	2	22	9	N	20				76
11		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2661	2	30	9	N	27				103
12		2821 X	2746	-0-	-75	-0-	2728	2	18	9	N	16	75	1		44
01		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2765	2	29	9	N	26				70
*02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3462	2	19	9	N	17				87

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				51
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				51
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				51
12		682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-				51
01		651 N	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-				51
02		560 N	449	-0-	-111	-0-	449	2			N	-0-				51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				25
10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-				25
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-				25
12		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-				25
01		1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-				25
02		952 N	825	-0-	-127	-0-	825	2			N	-0-				25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
10		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	33
11		14B2 EXT	65	-0-	65	115	65	2			N	33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	33
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061												
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	N	123
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	123
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	51
12	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1689	2	32	9	N	80
01	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1641	2	6	9	N	85
02	1596	N	1586	-0-	-10	-0-	1586	2			N	85
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422												
09	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2541	2	3	9	N	60
10	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2663	2	18	9	N	76
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2586	2	17	9	N	91
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	91
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	91
*02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	91
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410												
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	14
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	14
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	14
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	14
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	14
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	808	2			Y	14
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528												
09	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2968	2	12	9	N	85
10	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3123	2	14	9	N	98
11	2730	X	2706	-0-	-24	-0-	2696	2	10	9	N	107
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	107
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	107
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			111
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111	1	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021 - WELL PLUGGED 11/8/2021

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	Y	-0-			37
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	Y	2	9		39
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	Y	1	9		40
12	992 N	906	-0-	-86	-0-	905	2	Y	1	9		41
01	1364 N	837	-0-	-527	-0-	837	2	Y	-0-			41
*02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	Y	-0-			41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-			25
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-			25
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-			25
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2	Y	-0-			25
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2	Y	-0-			25
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	2	Y	-0-			25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	-0-			38
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	Y	2	9		40
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	Y	-0-			40
12	2139 X	1968	-0-	-171	-0-	1967	2	Y	1	9		41
01	1953 X	1808	-0-	-145	-0-	1808	2	Y	-0-			41
02	1764 X	1701	-0-	-63	-0-	1701	2	Y	-0-			41

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			72
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			72
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			72
12	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1580	2	N	26	9		98
01	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	1433	2	N	20	9		118
02	1428 N	1278	-0-	-150	-0-	1268	2	N	9	9		127

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

09	4470 X	4327	-0-	-143	-0-	4327	2	N	-0-			12
10	4588 X	4496	-0-	-92	-0-	4442	2	N	49	9		61
11	4410 X	4283	-0-	-127	-0-	4260	2	N	21	9		82
12	4557 X	4366	-0-	-191	-0-	4346	2	N	18	9		100
01	4557 X	4317	-0-	-240	-0-	4294	2	N	21	9		121
*02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	1	9	87	35

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1688 2	4 9	Y	4		33
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1701 2	8 9	Y	7		40
11		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1647 2	8 9	Y	7		47
12		1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1640 2	4 9	Y	4		51
01		1705 N	1549	-0-	-156	-0-	1541 2	8 9	Y	7	47 1	11
02		1540 N	1211	-0-	-329	-0-	1207 2	4 9	Y	4		15
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670												
09		630 X	493	-0-	-137	-0-	493 2		Y	-0-		-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-		-0-
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-		-0-
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		Y	-0-		-0-
01		3100 N	3389	-0-	289	-0-	3389 2		Y	-0-		-0-
*02		2800 N	3105	-0-	305	-0-	594 3105 2		Y	-0-		-0-
-----												
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535												
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2169 2	14 9	N	13	81 1	73
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2208 2	8 9	N	7		80
11		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2122 2	12 9	N	11		91
12		2263 N	1812	-0-	-451	-0-	1793 2	19 9	N	17		108
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1966 2	253 9	N	230		338
*02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1992 2	8 9	N	7	184 1	161
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442												
09		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5025 2	59 9	N	54	125 1	91
10		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4951 2	51 9	N	46		137
11		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4863 2	61 9	N	55	77 1	115
12		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4915 2	54 9	N	49		164
01		4867 X	4562	-0-	-305	-0-	4503 2	59 9	N	54	97 1	121
*02		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4772 2	54 9	N	49		170
-----												
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078												
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1481 2	3 9	N	3		58
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1497 2	3 9	N	3		61
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1406 2	11 9	N	10		71
12		1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1408 2	1 9	N	1		72
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1840 2	2 9	N	2		74
*02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1322 2	3 9	N	3		77

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
-----												
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206												
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1789	2	96	9	N	158
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	158
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2103	2	81	9	N	45
12	3100	N	3174	-0-	-74	-74	3172	2	2	9	N	47
01	2082	N	2008	-0-	-74	-74	1885	2	123	9	N	159
02	2044	N	1448	-0-	-596	-596	1422	2	26	9	N	183
-----												
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636												
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	57
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	57
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	57
12	527	N	510	-0-	-17	-17	510	2			N	57
01	558	N	361	-0-	-197	-197	361	2			N	57
02	476	N	408	-0-	-68	-68	408	2			N	57
-----												
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701												
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	158
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	158
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	158
12	310	N	279	-0-	-31	-31	279	2			N	158
01	310	N	230	-0-	-80	-80	230	2			N	158
02	280	N	222	-0-	-58	-58	222	2			N	158
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672												
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2574	2	8	9	N	77
10	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	N	80
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2352	2	8	9	N	87
12	2666	X	2580	-0-	-86	-86	2566	2	14	9	N	100
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	100
*02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	100
-----												
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788												
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	48
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	48
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	48
12	837	N	816	-0-	-21	-21	816	2			Y	48
01	837	N	758	-0-	-79	-79	758	2			Y	48
02	756	N	673	-0-	-83	-83	673	2			Y	48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-	30
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	30
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	30
12		868 N	526	-0-	-342	-0-	526	2		N	-0-	30
01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-	30
*02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-	30
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099												
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9	N	51
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2207	2	11	9	N	61
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	2	10	9	N	70
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2033	2	11	9	N	80
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1924	2	52	9	N	127
*02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	N	144
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935												
09		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	48
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	48
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1720	2	111	9	N	149
12		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	149
01		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1706	2	3	9	N	152
02		1708 N	262	-0-	-1446	-0-	262	2			N	152
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	15
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424												
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1519	2	26	9	Y	64
10		3100 N	4902	-0-	1802	-0-	1802	2	4	9	Y	18
11		3000 N	4700	-0-	1700	-0-	3502	2	4	9	Y	22
12		3100 N	5129	-0-	2029	-0-	5531	2	2	9	Y	24
01		10739 X	5208	-0-	-5531	-0-	5204	2	4	9	Y	28
*02		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4634	2	4	9	Y	32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1947 N	1843	-0-	-104	-0-	1806 2	37 9	Y	34		121
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778 2	15 9	Y	14		135
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2157 2	20 9	Y	18		153
12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1945 2	52 9	Y	47	146 1	54
01		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2303 2	8 9	Y	7		61
*02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1954 2	33 9	Y	30	35 1	56
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284												
09		2430 X	2345	-0-	-85	-0-	2330 2	15 9	Y	14	14 1	14
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2329 2	17 9	Y	15		29
11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2252 2	13 9	Y	12	23 1	18
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2301 2	10 9	Y	9		27
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2275 2	8 9	Y	7	17 1	17
*02		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2023 2	10 9	Y	9		26
-----												
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342												
09		2790 X	1794	-0-	-996	-0-	1794 2		N	-0-		39
10		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		39
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-		39
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		39
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		39
02		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		39
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570												
09		2550 X	2463	-0-	-87	-0-	2463 2		N	-0-		22
10		2635 X	2436	-0-	-199	-0-	2436 2		N	-0-		22
11		2520 X	2334	-0-	-186	-0-	2334 2		N	-0-		22
12		2573 X	2451	-0-	-122	-0-	2451 2		N	-0-		22
01		2573 X	2448	-0-	-125	-0-	2448 2		N	-0-		22
02		2296 X	1684	-0-	-612	-0-	1684 2		N	-0-		22
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408												
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1461 2	3 9	N	3		104
10		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1538 2	9 9	N	8		112
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1449 2	13 9	N	12		124
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1504 2	21 9	N	19		143
01		1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1460 2	62 9	N	56		199
*02		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2355 2	88 9	N	80	184 1	95
-----												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166												
09		4050 X	3665	-0-	-385	-0-	3639 2	26 9	Y	24		64
10		4185 X	4131	-0-	-54	-0-	4127 2	4 9	Y	4	50 1	18
11		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3987 2	4 9	Y	4		22
12		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3951 2	2 9	Y	2		24
01		3875 X	2952	-0-	-923	-0-	2948 2	4 9	Y	4		28
02		3500 X	30	-0-	-3470	-0-	26 2	4 9	Y	4		32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																						
BRITT 6													WELL #: 10		RRCID -> 238845		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 15336		PERF.13180 - 15241	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE					
09		1969 N	1951	-0-	-18	-0-	1944	2	7	9	Y	6				95						
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2038	2	50	9	Y	45				140						
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1720	2	8	9	Y	7				147						
12		2015 N	1713	-0-	-302	-0-	1711	2	2	9	Y	2				149						
01		2077 N	1724	-0-	-353	-0-	1691	2	33	9	Y	30	83	1		96						
02		1624 N	1069	-0-	-555	-0-	1069	2			Y	-0-				96						
-----																						
MCCOY 27													WELL #: 5		RRCID -> 239183		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15215		PERF.12222 - 14368	
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3429	2	67	9	N	61				176						
10		3627 X	3474	-0-	-153	-0-	3428	2	46	9	N	42				218						
11		3510 X	3310	-0-	-200	-0-	3220	2	90	9	N	82	116	1		184						
12		3627 X	3300	-0-	-327	-0-	3239	2	61	9	N	55	186	1		53						
01		3627 X	3296	-0-	-331	-0-	3246	2	50	9	N	45				98						
02		3276 X	2776	-0-	-500	-0-	2742	2	34	9	N	31				129						
-----																						
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3704		RRCID -> 239461		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 15920		PERF.13859 - 15779	
09		3000 N	2640	-0-	-360	1617	2636	2	4	9	Y	4				13						
10		3100 N	2677	-0-	-423	1194	2676	2	1	9	Y	1				14						
11		3000 N	2630	-0-	-370	824	2628	2	2	9	Y	2				16						
12		3100 N	2676	-0-	-424	400	2672	2	4	9	Y	4	15	1		5						
01		3100 N	2764	-0-	-336	64	2763	2	1	9	Y	1				6						
*02		2578 N	2514	-0-	-64	-0-	2511	2	3	9	Y	3	3	1		6						
-----																						
BRITT 5													WELL #: 405		RRCID -> 241396		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15410		PERF.12318 - 15126	
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-				81						
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-				81						
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				81						
12		1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-				81						
01		1395 N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2			N	-0-				81						
02		1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			N	-0-				81						
-----																						
BRITT													WELL #: 807		RRCID -> 241397		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 15410		PERF.12891 - 15276	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155						
-----																						
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 612		RRCID -> 241767		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 15424		PERF.12472 - 15510	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	29	1		27						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26				53						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	45	1		31						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19				50						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	33	1		29						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17				46						
-----																						
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 611		RRCID -> 242214		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 15395		PERF.12540 - 15426	
09		3000 N	2531	-0-	-469	1194	2502	2	29	9	Y	26	27	1		27						
10		3100 N	2576	-0-	-524	670	2547	2	29	9	Y	26				53						
11		3000 N	2486	-0-	-514	156	2461	2	25	9	Y	23	45	1		31						
12		2665 N	2509	-0-	-156	-0-	2488	2	21	9	Y	19				50						
01		2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2421	2	13	9	Y	12	33	1		29						
02		2324 N	2181	-0-	-143	-0-	2162	2	19	9	Y	17				46						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008										TOTAL DEPTH	15736	PERF.13028	- 15582
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3000 N	2796	-0-	-204	2291	2788	2	8	9	Y	7	16
10		3100 N	2440	-0-	-660	1631	2432	2	8	9	Y	7	23
11		3000 N	1885	-0-	-1115	516	1872	2	13	9	Y	12	13
12		2512 N	1996	-0-	-516	-0-	1988	2	8	9	Y	7	20
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2145	2	6	9	Y	5	25
*02		2800 N	3246	-0-	446	446	3233	2	13	9	Y	12	12
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008										TOTAL DEPTH	15626	PERF.12544	- 15558
09		3000 N	2278	-0-	-722	810	2278	2			Y	-0-	6
10		3100 N	2344	-0-	-756	54	2344	2			Y	-0-	6
11		2348 N	2294	-0-	-54	-0-	2251	2	43	9	Y	39	11
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-	11
01		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-	11
02		2128 N	2032	-0-	-96	-0-	1974	2	58	9	Y	53	16
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008										TOTAL DEPTH	15295	PERF.12152	- 15191
09		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2430	2	32	9	N	29	122
10		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2569	2	39	9	N	35	70
11		2190 X	2007	-0-	-183	-0-	1962	2	45	9	N	41	111
12		2542 X	2040	-0-	-502	-0-	1986	2	54	9	N	49	160
01		2604 X	1902	-0-	-702	-0-	1873	2	29	9	N	26	75
02		2352 X	1786	-0-	-566	-0-	1757	2	29	9	N	26	101
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008										TOTAL DEPTH	15660	PERF.12545	- 15507
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007										TOTAL DEPTH	15860	PERF.13978	- 15775
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	39
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	40
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH	15725	PERF.12738	- 15580
09		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1949	2	188	9	N	171	203
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	33
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	33
12		2201 N	784	-0-	-1417	-0-	784	2			N	-0-	33
01		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-	33
*02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-	33
THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008										TOTAL DEPTH	15479	PERF. N/A	
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	41
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	41
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	41
12		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-	41
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31				N	-0-	41
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-14				N	-0-	41



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2			N	-0-	20
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2			N	-0-	20
11		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2			N	-0-	20
12		1922 N	1733	-0-	-189	-0-	1733 2			N	-0-	20
01		1891 N	1675	-0-	-216	-0-	1675 2			N	-0-	20
02		1624 N	1473	-0-	-151	-0-	1473 2			N	-0-	20
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589												
09		3480 X	3346	-0-	-134	-0-	3346 2			Y	-0-	7
10		3503 X	3275	-0-	-228	-0-	3275 2			Y	-0-	7
11		3210 X	3206	-0-	-4	-0-	3163 2	43 9	Y	39	35 1	11
12		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2			Y	-0-	11
01		3162 X	3019	-0-	-143	-0-	3019 2			Y	-0-	11
02		2856 X	2054	-0-	-802	-0-	1996 2	58 9	Y	53	48 1	16
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758												
09		2336 X	1992	-0-	-344	-0-	1985 2	7 9	Y	6		13
10		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2086 2	7 9	Y	6		19
11		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1906 2	11 9	Y	10	18 1	11
12		2077 X	2019	-0-	-58	-0-	2012 2	7 9	Y	6		17
01		2108 X	1989	-0-	-119	-0-	1985 2	4 9	Y	4		21
02		1904 X	1849	-0-	-55	-0-	1838 2	11 9	Y	10	21 1	10
-----												
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100												
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-	37
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-	37
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-	37
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2			N	-0-	37
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-	37
*02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			N	-0-	37
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950												
09		2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2149 2	7 9	Y	6		23
10		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2174 2	2 9	Y	2		25
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2054 2	3 9	Y	3		28
12		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1975 2	10 9	Y	9	27 1	10
01		2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1866 2	1 9	Y	1		11
02		1904 N	1733	-0-	-171	-0-	1727 2	6 9	Y	5	6 1	10
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686												
09		2730 X	2412	-0-	-318	-0-	2412 2			Y	-0-	7
10		2604 X	2490	-0-	-114	-0-	2453 2	37 9	Y	34	61 1	41
11		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2493 2	19 9	Y	17		58
12		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2553 2	10 9	Y	9		67
01		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2			Y	-0-	67
02		2352 N	2254	-0-	-98	-0-	2232 2	22 9	Y	20		87
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550												
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			Y	-0-	14
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			Y	-0-	14
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			Y	-0-	14
12		713 N	648	-0-	-65	-0-	648 2			Y	-0-	14
01		713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2			Y	-0-	14
02		644 N	631	-0-	-13	-0-	631 2			Y	-0-	14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2930	2	43	9	Y	88
10		3255 X	3056	-0-	-199	-0-	3014	2	42	9	Y	126
11		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2980	2	73	9	Y	73
12		3131 X	3126	-0-	-5	-0-	3081	2	45	9	Y	114
01		3131 X	2542	-0-	-589	-0-	2511	2	31	9	Y	142
*02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2905	2	73	9	Y	68
-----												
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A												
09		3570 X	3346	-0-	-224	-0-	3346	2			N	51
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3602	2	149	9	N	59
11		3360 X	3145	-0-	-215	-0-	3060	2	85	9	N	136
12		3565 X	3045	-0-	-520	-0-	2959	2	86	9	N	214
01		3751 X	3178	-0-	-573	-0-	3111	2	67	9	N	95
02		3388 X	2578	-0-	-810	-0-	2524	2	54	9	N	144
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540												
09		4170 X	2673	-0-	-1497	-0-	2673	2			Y	7
10		4309 X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2			Y	7
11		4170 X	3492	-0-	-678	-0-	3449	2	43	9	Y	11
12		3441 X	3433	-0-	-8	-0-	3433	2			Y	11
01		3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3298	2			Y	11
02		3108 X	2580	-0-	-528	-0-	2522	2	58	9	Y	16
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410												
09		3000 N	2456	-0-	-544	1357	2456	2			Y	7
10		3100 N	2547	-0-	-553	804	2510	2	37	9	Y	41
11		3000 N	2402	-0-	-598	206	2383	2	19	9	Y	58
12		2635 X	2259	-0-	-376	-0-	2249	2	10	9	Y	67
01		2635 X	2424	-0-	-211	-0-	2424	2			Y	67
02		2296 X	1874	-0-	-422	-0-	1854	2	20	9	Y	85
-----												
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913												
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	555	2	31	9	N	81
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	527	2	42	9	N	16
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	444	2	70	9	N	80
12		620 N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	80
01		558 N	483	-0-	-75	-0-	443	2	40	9	N	116
02		476 N	429	-0-	-47	-0-	415	2	14	9	N	38
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746												
09		2026 N	1879	-0-	-147	-0-	1879	2			Y	7
10		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1884	2	37	9	Y	41
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1752	2	18	9	Y	57
12		1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1858	2	11	9	Y	67
01		1922 N	1148	-0-	-774	-0-	1148	2			Y	67
*02		2800 N	4748	-0-	1948	1948	4726	2	22	9	Y	87
-----												
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183												
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	34
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1791	2	14	9	N	47
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	47
12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	2	2	9	N	49
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	49
*02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1841	2	58	9	N	102

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2454	2	6	9	N	5			137
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2487	2	9	9	N	8			145
11		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2444	2	6	9	N	5			150
12		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2533	2	11	9	N	10			160
01		2511 N	2301	-0-	-210	-0-	2299	2	2	9	N	2			162
02		2296 N	2208	-0-	-88	-0-	2206	2	2	9	N	2			164
-----															
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776															
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			13
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			13
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			13
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			13
01		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-			13
02		364 N	316	-0-	-48	-0-	316	2			N	-0-			13
-----															
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258															
09		1170 X	539	-0-	-631	-0-	539	2			Y	-0-			32
10		589 X	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-			32
11		570 X	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-			32
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-			32
01		527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-			32
02		476 N	427	-0-	-49	-0-	427	2			Y	-0-			32
-----															
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141															
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	N	3			94
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	N	6			100
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	N	2			102
12		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1238	2	9	9	N	8			110
01		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1244	2	17	9	N	15			125
*02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	N	13			138
-----															
HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297															
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-			-0-
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-			-0-
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-			-0-
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-			-0-
*02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-			-0-
-----															
DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014															
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	N	18			121
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2251	2	24	9	N	22			143
11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1934	2	26	9	N	24			167
12		2201 N	1918	-0-	-283	-0-	1896	2	22	9	N	20			187
01		2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1883	2	25	9	N	23	173	1	37
02		1820 N	1679	-0-	-141	-0-	1676	2	3	9	N	3			40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892																	
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					53
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					53
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1201	2	74	9	N	67					120
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					120
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					120
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1178	2	23	9	N	21					141
-----																	
BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893																	
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					92
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					94
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	N	1					95
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	N	12					107
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	17	9	N	15					122
02	1540	N	1421	-0-	-119	-0-	1408	2	13	9	N	12					134
-----																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662																	
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					64
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					64
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					64
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					64
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					64
*02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					64
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518																	
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	N	1					34
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2521	2	2	9	N	2					36
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2396	2	3	9	N	3					39
12	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	2299	2	2	9	N	2					41
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2539	2	2	9	N	2					43
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					43
-----																	
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946																	
09	3300	X	1890	-0-	-1410	-0-	1876	2	14	9	N	13	96	1			57
10	3193	X	2030	-0-	-1163	-0-	2019	2	11	9	N	10					67
11	2730	X	1647	-0-	-1083	-0-	1647	2			N	-0-					67
12	2015	X	1803	-0-	-212	-0-	1785	2	18	9	N	16					83
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	34					117
02	1820	X	697	-0-	-1123	-0-	679	2	18	9	N	16	105	1			28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2			Y	-0-	82
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			Y	-0-	82
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			Y	-0-	82
12		961 N	865	-0-	-96	-0-	865 2			Y	-0-	82
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			Y	-0-	82
*02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1458 2	8 9		Y	7	89
-----												
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010												
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	17	243
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	58
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	58
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	58
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	58
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
-----												
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A												
09		11490 X	10985	-0-	-505	-0-	10951 2	34 9		N	31	129
10		11687 X	10702	-0-	-985	-0-	10694 2	8 9		N	7	136
11		11100 X	10818	-0-	-282	-0-	10801 2	17 9		N	15	89
12		11439 X	10383	-0-	-1056	-0-	10383 2			N	-0-	89
01		11346 X	10928	-0-	-418	-0-	10765 2	163 9		N	148	48
02		10248 X	9697	-0-	-551	-0-	9680 2	17 9		N	15	63
-----												
BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005												
09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			N	-0-	15
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2181 2	2 9		N	2	17
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2			N	-0-	17
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2			N	-0-	17
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			N	-0-	17
*02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-	17
-----												
BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952												
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2			N	-0-	73
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-	73
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2			N	-0-	73
12		1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1139 2			N	-0-	73
01		1395 N	1101	-0-	-294	-0-	1101 2			N	-0-	73
02		1064 N	1041	-0-	-23	-0-	1041 2			N	-0-	73
-----												
DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554												
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-	44
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-	44
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-	44
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-	44
01		899 N	852	-0-	-47	-0-	852 2			N	-0-	44
02		812 N	763	-0-	-49	-0-	763 2			N	-0-	44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11818	2	173	9	N	157	196	1	281	
10		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12019	2	130	9	N	118	195	1	204	
11		10770 X	9980	-0-	-790	-0-	9838	2	142	9	N	129			333	
12		11129 X	9274	-0-	-1855	-0-	9145	2	129	9	N	117	191	1	259	
01		11129 X	8878	-0-	-2251	-0-	8738	2	140	9	N	127	193	1	193	
02		10052 X	7025	-0-	-3027	-0-	6934	2	91	9	N	83			276	
-----																
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894																
09	14B2	EXT	1	-0-	1	209	1	2			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	1	-0-	1	210	1	2			N	-0-			-0-	
11		211 X	1	-0-	-210	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217																
09		3000 N	2446	-0-	-554	1301	2443	2	3	9	Y	3			54	
10		3100 N	2567	-0-	-533	768	2564	2	3	9	Y	3	46	1	11	
11		3000 N	2458	-0-	-542	226	2439	2	19	9	Y	17			28	
12		2732 X	2506	-0-	-226	-0-	2495	2	11	9	Y	10			38	
01		2635 X	2617	-0-	-18	-0-	2594	2	23	9	Y	21			59	
*02		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2570	2	14	9	Y	13			72	
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205																
09		1927 N	1848	-0-	-79	-0-	1845	2	3	9	Y	3			54	
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	Y	3	46	1	11	
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	Y	17			28	
12		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1889	2	11	9	Y	10			38	
01		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1776	2	23	9	Y	21			59	
02		1736 N	1495	-0-	-241	-0-	1481	2	14	9	Y	13			72	
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221																
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			-0-	
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-	
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-			-0-	
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-			-0-	
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-	
02		532 N	497	-0-	-35	-0-	497	2			Y	-0-			-0-	
-----																
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705																
09		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-			-0-	
10		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			Y	-0-			-0-	
11		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			Y	-0-			-0-	
12		9052 X	8789	-0-	-263	-0-	8789	2			Y	-0-			-0-	
01		9052 X	8209	-0-	-843	-0-	8209	2			Y	-0-			-0-	
02		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518																
09		8790 X	8784	-0-	-6	-0-	8621	2	163	9	N	148			435	
10		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8765	2	155	9	N	141	189	1	387	
11		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8328	2	212	9	N	193	377	1	203	
12		9083 X	8477	-0-	-606	-0-	8277	2	200	9	N	182	191	1	194	
01		9083 X	8754	-0-	-329	-0-	8514	2	240	9	N	218	196	1	216	
02		8204 X	7774	-0-	-430	-0-	7616	2	158	9	N	144			360	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009													TOTAL DEPTH 12480	PERF.13226	- 16203		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					196
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N	12					208
*02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	914	2	15	9	N	14					222
-----																	
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008													TOTAL DEPTH 15010	PERF.12230	- 14946		
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2083	2	4	9	N	4	89	1			78
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-	61	1	1	5	16
11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					16
12		2170 N	1754	-0-	-416	-0-	1754	2			N	-0-					16
01		2108 N	1715	-0-	-393	-0-	1715	2			N	-0-					16
*02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1472	2	175	9	N	159	94	1			81
-----																	
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009													TOTAL DEPTH 12164	PERF.12643	- 16280		
09		3990 X	3675	-0-	-315	-0-	3627	2	48	9	N	44	187	1			190
10		4123 X	3486	-0-	-637	-0-	3458	2	28	9	N	25					215
11		3960 X	3171	-0-	-789	-0-	3142	2	29	9	N	26					241
12		4092 X	3322	-0-	-770	-0-	3302	2	20	9	N	18	190	1			69
01		3999 X	3405	-0-	-594	-0-	3332	2	73	9	N	66					135
02		3444 X	2960	-0-	-484	-0-	2893	2	67	9	N	61					196
-----																	
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009													TOTAL DEPTH 15150	PERF.12830	- 14952		
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					21
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					21
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					21
12		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					21
01		1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-					21
*02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1154	2	213	9	N	194	183	1			32
-----																	
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009													TOTAL DEPTH 14183	PERF.14860	- 19397		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009													TOTAL DEPTH 14207	PERF.14954	- 19721		
09		7140 X	7115	-0-	-25	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
10		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-
11		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			Y	-0-					-0-
12		10230 X	8631	-0-	-1599	-0-	8631	2			Y	-0-					-0-
01		10230 X	9989	-0-	-241	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
02		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010													TOTAL DEPTH 14112	PERF.14685	- 18875		
09		9870 X	9213	-0-	-657	-0-	9213	2			Y	-0-					-0-
10		10199 X	9052	-0-	-1147	-0-	9052	2			Y	-0-					-0-
11		9780 X	8129	-0-	-1651	-0-	8129	2			Y	-0-					-0-
12		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			Y	-0-					-0-
01		9548 X	8639	-0-	-909	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
*02		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3690 X	3319	-0-	-371	-0-	3319	2		Y	-0-
10		3813 X	3538	-0-	-275	-0-	3538	2		Y	-0-
11		3690 X	3247	-0-	-443	-0-	3247	2		Y	-0-
12		3751 X	3661	-0-	-90	-0-	3661	2		Y	-0-
01		3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2609	2		Y	-0-
02		3192 X	3174	-0-	-18	-0-	3174	2		Y	-0-
-----											
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200											
09		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	18341	2		Y	-0-
10		18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	18410	2		Y	-0-
11		17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	17876	2		Y	-0-
12		18972 X	18287	-0-	-685	-0-	18287	2		Y	-0-
01		18941 X	18186	-0-	-755	-0-	18186	2		Y	-0-
02		17108 X	16637	-0-	-471	-0-	16637	2		Y	-0-
-----											
BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961											
09		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2		N	-0-
10		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2		N	-0-
11		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2		N	-0-
12		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2		N	-0-
01		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2		N	-0-
02		7084 X	6484	-0-	-600	-0-	6484	2		N	-0-
-----											
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931											
09		5130 X	2936	-0-	-2194	-0-	2936	2		Y	-0-
10		5270 X	3481	-0-	-1789	-0-	3481	2		Y	-0-
11		4440 X	2677	-0-	-1763	-0-	2677	2		Y	-0-
12		4278 X	1935	-0-	-2343	-0-	1935	2		Y	-0-
01		3472 X	2187	-0-	-1285	-0-	2187	2		Y	-0-
*02		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		Y	-0-
-----											
HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457											
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-
12		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-
01		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-
*02		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2		N	-0-
-----											
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538											
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	36
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	22
11		410 X	410	-0-	-0-	-0-	360	1	50	9	45
12		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			7
01		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	372	1	1918	2	123
							235	9			
*02		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	336	1	1490	2	153
							171	9			



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		11340 X	10855	-0-	-485	-0-	10834	2	21	9	N	19		90
10		11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	28		118
11		11130 X	10706	-0-	-424	-0-	10673	2	33	9	N	30		148
12		11439 X	10878	-0-	-561	-0-	10857	2	21	9	N	19		167
01		11346 X	10790	-0-	-556	-0-	10759	2	31	9	N	28		195
02		10136 X	NO RPT	-0-	-10136	-0-					N	NO RPT		195
-----														
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485														
09		4530 X	3239	-0-	-1291	-0-	3060	2	179	9	N	163	185	116
10		4681 X	4671	-0-	-10	-0-	4613	2	58	9	N	53		169
11		4530 X	4445	-0-	-85	-0-	4372	2	73	9	N	66	196	39
12		4805 X	4734	-0-	-71	-0-	4508	2	226	9	N	205	194	50
01		4681 X	4485	-0-	-196	-0-	4418	2	67	9	N	61		111
02		4228 X	4041	-0-	-187	-0-	3986	2	55	9	N	50		161
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180														
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-		-0-
-----														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416														
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
-----														
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076														
09		2220 X	2061	-0-	-159	-0-	2061	2			N	-0-		-0-
10		2232 X	2037	-0-	-195	-0-	2037	2			N	-0-		-0-
11		2130 X	1943	-0-	-187	-0-	1943	2			N	-0-		-0-
12		2201 X	1947	-0-	-254	-0-	1947	2			N	-0-		-0-
01		2139 X	1934	-0-	-205	-0-	1934	2			N	-0-		-0-
02		1932 X	1620	-0-	-312	-0-	1620	2			N	-0-		-0-
-----														
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777														
09		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5320	2	78	9	N	71	190	253
10		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5008	2	58	9	N	53		306
11		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4950	2	77	9	N	70		376
12		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5249	2	123	9	N	112	193	295
01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4607	2	129	9	N	117	192	220
*02		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3670	2	103	9	N	94	188	126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	4075	-0-	4075	41412	4075	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.	8662	-0-	8662	50074	8662	2			Y	-0-				-0-
11	59343 X	9269	-0-	-50074	-0-	9269	2			Y	-0-				-0-
12	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			Y	-0-				-0-
01	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			Y	-0-				-0-
*02	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-				-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

09	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	19863	2	585	9	Y	532	382	1		433
10	20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	19514	2	551	9	Y	501	484	1		450
11	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	18802	2	595	9	Y	541	586	1		405
12	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	19742	2	661	9	Y	601	578	1		428
01	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19608	2	409	9	Y	372	572	1		228
*02	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	17542	2	481	9	Y	437	392	1		273

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

09	11850 X	11328	-0-	-522	-0-	11328	2			N	-0-				-0-
10	11997 X	11763	-0-	-234	-0-	11763	2			N	-0-				-0-
11	11610 X	11395	-0-	-215	-0-	11395	2			N	-0-				-0-
12	11904 X	11542	-0-	-362	-0-	11542	2			N	-0-				-0-
01	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-				-0-
02	10640 X	10124	-0-	-516	-0-	10124	2			N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

09	18240 X	15606	-0-	-2634	-0-	15434	2	172	9	N	156	187	1		266
10	18848 X	16807	-0-	-2041	-0-	16620	2	187	9	N	170				436
11	16950 X	16018	-0-	-932	-0-	15909	2	109	9	N	99	194	1		341
12	16616 X	16408	-0-	-208	-0-	16355	2	53	9	N	48	89	1		300
01	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	16803	2	251	9	N	228	179	1		349
02	15176 X	14906	-0-	-270	-0-	14658	2	248	9	N	225	227	1		347

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

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

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

09	17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	16773	2	386	9	N	351	384	1		231
10	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	15278	2	382	9	N	347	381	1		197
11	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12108	2	411	9	N	374	379	1		192
12	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	13648	2	411	9	N	374	377	1		189
01	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16032	2	460	9	N	418	376	1		231
*02	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	13837	2	385	9	N	350	181	1		400

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL DEPTH	12930	PERF.12910	- 16864	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1115	2	34	9	N	31					66
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2057	2	51	9	N	46					112
*02		2800 N	4025	-0-	1225	1225	3939	2	86	9	N	78					190
-----																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL DEPTH	14248	PERF.14559	- 18811	
09		60 X	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					135
10		62 X	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					135
11		60 X	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					135
12		31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					135
01		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	452	1	2373	2	N	8					143
							9	9									
*02		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	974	1	6891	2	N	-0-					143
-----																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010													TOTAL DEPTH	14306	PERF.14739	- 18920	
09		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					23
10		8153 X	7716	-0-	-437	-0-	7598	2	118	9	N	107					130
11		7590 X	5749	-0-	-1841	-0-	5746	2	3	9	N	3					133
12		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9659	2	1	9	N	1					134
01		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9398	2	6	9	N	5					139
02		7448 X	4523	-0-	-2925	-0-	4516	2	7	9	N	6	107	1			38
-----																	
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012													TOTAL DEPTH	11234	PERF.11775	- 16041	
09		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2677	2	83	9	N	75	188	1			83
10		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4750	2	150	9	N	136	181	1			38
11		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	1620	1	5161	2	N	173					211
							190	9									
12		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1674	1	3701	2	N	114	195	1			130
							125	9									
01		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	1674	1	4903	2	N	177	183	1			124
							195	9									
*02		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1512	1	4225	2	N	141	194	1			71
							155	9									
-----																	
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL DEPTH	12019	PERF.12653	- 16839	
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3207	2	193	9	N	175	192	1			53
10		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4044	2	198	9	N	180					233
11		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	2985	2	188	9	N	171	187	1			217
12		3503 X	3139	-0-	-364	-0-	2933	2	206	9	N	187	193	1			211
01		4216 X	3487	-0-	-729	-0-	3246	2	241	9	N	219	191	1			239
02		3836 X	2232	-0-	-1604	-0-	2081	2	151	9	N	137	195	1			181

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL DEPTH 11945	PERF.12450 - 16807		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	93	1		59	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	94	1		76	
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	1462	1	1146	2	Y	128	162	1		42	
						141	9									
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1510	1	905	2	Y	79	64	1		57	
						87	9									
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1510	1	69	9	Y	63	53	1		67	
*02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	1364	1	1069	2	Y	100	109	1		58	
						110	9									
-----																
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010													TOTAL DEPTH 12625	PERF.14683 - 15994		
09	5820 X	4401	-0-	-1419	-0-	1044	1	3254	2	N	94	187	1		116	
						103	9									
10	5549 X	5394	-0-	-155	-0-	1079	1	4207	2	N	98				214	
						108	9									
11	5160 X	3906	-0-	-1254	-0-	70	1	3788	2	N	44	178	1		80	
						48	9									
12	4557 X	2604	-0-	-1953	-0-	2569	2	35	9	N	32				112	
01	5394 X	2225	-0-	-3169	-0-	2085	2	140	9	N	127				239	
02	4872 X	2246	-0-	-2626	-0-	2145	2	101	9	N	92	191	1		140	
-----																
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011													TOTAL DEPTH 11164	PERF.11522 - 15632		
09	9330 X	7801	-0-	-1529	-0-	1368	1	6086	2	N	315	370	1		185	
						347	9									
10	9641 X	6551	-0-	-3090	-0-	1414	1	4799	2	N	307	190	1		302	
						338	9									
11	9060 X	6154	-0-	-2906	-0-	1368	1	4468	2	N	289	373	1		218	
						318	9									
12	9641 X	6542	-0-	-3099	-0-	1409	1	4739	2	N	358	177	1		399	
						394	9									
01	9641 X	6706	-0-	-2935	-0-	1414	1	4879	2	N	375	370	1		404	
						413	9									
02	7280 X	6469	-0-	-811	-0-	1276	1	5010	2	N	166	343	1		227	
						183	9									
-----																
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010													TOTAL DEPTH 12960	PERF.12800 - 16156		
09	2439 N	2131	-0-	-308	-0-	312	1	1720	2	N	90				276	
						99	9									
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1365	2	69	9	N	63	189	1		150	
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1242	2	96	9	N	87				237	
12	2945 X	792	-0-	-2153	-0-	723	2	69	9	N	63	161	1		139	
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	30				169	
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	57				226	
-----																
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010													TOTAL DEPTH 13043	PERF.13080 - 17303		
09	6720 X	5898	-0-	-822	-0-	5748	2	150	9	N	136	179	1		67	
10	6944 X	6021	-0-	-923	-0-	5956	2	65	9	N	59				126	
11	6330 X	5134	-0-	-1196	-0-	4959	2	175	9	N	159	190	1		95	
12	6944 X	6715	-0-	-229	-0-	6559	2	156	9	N	142	171	1		66	
01	6944 X	6114	-0-	-830	-0-	6024	2	90	9	N	82				148	
*02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5491	2	150	9	N	136	195	1		89	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12213	-	16438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4833	2	92	9	N	84	193	1	123			
10		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6564	2	114	9	N	104			227			
11		4170 X	3317	-0-	-853	-0-	3245	2	72	9	N	65	195	1	97			
12		4309 X	3475	-0-	-834	-0-	3394	2	81	9	N	74			171			
01		4309 X	3908	-0-	-401	-0-	3820	2	88	9	N	80	185	1	66			
02		3892 X	2971	-0-	-921	-0-	2963	2	8	9	N	7			73			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13595	-	20834
09		6810 X	6714	-0-	-96	-0-	6512	2	202	9	N	184	301	1	111			
10		7037 X	6692	-0-	-345	-0-	6514	2	178	9	N	162	192	1	81			
11		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5350	2	198	9	N	180			261			
12		7099 X	6309	-0-	-790	-0-	6109	2	200	9	N	182	193	1	250			
01		7099 X	6090	-0-	-1009	-0-	5889	2	201	9	N	183	189	1	244			
02		6272 X	5774	-0-	-498	-0-	5578	2	196	9	N	178	192	1	230			
-----																		
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011													TOTAL	DEPTH	12587	PERF.12837	-	17132
09		15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	15431	2	295	9	N	268	387	1	114			
10		16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	16048	2	352	9	N	320	201	1	233			
11		15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	14863	2	255	9	N	232	235	1	230			
12		15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	15383	2	319	9	N	290	273	1	247			
01		15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15213	2	308	9	N	280	189	1	338			
*02		14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	13791	2	300	9	N	273	384	1	227			
-----																		
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13742	-	18127
09		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3548	2	194	9	N	176	189	1	13			
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			13			
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13			
12		3875 X	28	-0-	-3847	-0-	28	2			N	-0-			13			
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			13			
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-			13			
-----																		
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12730	-	16976
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3818	2	188	9	Y	171	213	1	78			
10		3906 X	3682	-0-	-224	-0-	3524	2	158	9	Y	144	141	1	81			
11		3780 X	3506	-0-	-274	-0-	3360	2	146	9	Y	133	128	1	86			
12		4154 X	3638	-0-	-516	-0-	3521	2	117	9	Y	106	104	1	88			
01		4154 X	3409	-0-	-745	-0-	3313	2	96	9	Y	87	135	1	40			
02		3752 X	3468	-0-	-284	-0-	3377	2	91	9	Y	83	43	1	80			
-----																		
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011													TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11470	-	15752
09		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	1152	1	10251	2	N	370	550	1	191			
							407	9										
10		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	1313	1	9761	2	N	319			510			
							351	9										
11		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	1346	1	9904	2	N	379	368	1	521			
							417	9										
12		10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1391	1	8706	2	N	243	379	1	385			
							267	9										
01		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	1391	1	7764	2	N	300	194	1	491			
							330	9										
*02		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	1256	1	8090	2	N	241	383	1	349			
							265	9										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH	12775	PERF.13008 - 20378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6255 2	150 9	N	136	128 1		214		
10		7006 X	6393	-0-	-613	-0-	6254 2	139 9	N	126	182 1		158		
11		6780 X	6214	-0-	-566	-0-	6037 2	177 9	N	161			319		
12		6634 X	6431	-0-	-203	-0-	6254 2	177 9	N	161	194 1		286		
01		6634 X	6071	-0-	-563	-0-	5903 2	168 9	N	153	192 1		247		
02		5992 X	5310	-0-	-682	-0-	5139 2	171 9	N	155	74 1		328		
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL DEPTH	13055	PERF.13388 - 19756
09		11850 X	11533	-0-	-317	-0-	11251 2	282 9	Y	256	382 1		291		
10		12276 X	11039	-0-	-1237	-0-	10607 2	432 9	Y	393	384 1		300		
11		11700 X	9348	-0-	-2352	-0-	8955 2	393 9	Y	357	192 1		465		
12		12090 X	9821	-0-	-2269	-0-	9320 2	501 9	Y	455	380 1		540		
01		11904 X	10572	-0-	-1332	-0-	10124 2	448 9	Y	407	381 1		566		
02		10752 X	10485	-0-	-267	-0-	10188 2	297 9	Y	270	387 1		449		
-----															
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL DEPTH	11852	PERF.12273 - 16629
09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3947 2	177 9	N	161	190 1		142		
10		3813 X	3178	-0-	-635	-0-	3001 2	177 9	N	161	188 1		115		
11		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	1354 1	2898 2	N	149	198 1		66		
							164 9								
12		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1399 1	3855 2	N	183	196 1		53		
							201 9								
01		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	1399 1	3578 2	N	181	196 1		38		
							199 9								
*02		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	1263 1	3178 2	N	137			175		
							151 9								
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH	12993	PERF.13161 - 21028
09		7860 X	7443	-0-	-417	-0-	7335 2	108 9	N	98	109 1		181		
10		8308 X	6795	-0-	-1513	-0-	6531 2	264 9	N	240	196 1		225		
11		8040 X	7585	-0-	-455	-0-	7533 2	52 9	N	47	169 1		103		
12		8432 X	7795	-0-	-637	-0-	7542 2	253 9	N	230	191 1		142		
01		8432 X	7382	-0-	-1050	-0-	7218 2	164 9	N	149	191 1		100		
02		7084 X	5781	-0-	-1303	-0-	5678 2	103 9	N	94			194		
-----															
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL DEPTH	12523	PERF.12689 - 17036
09		14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	13567 2	574 9	N	522	573 1		266		
10		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	13614 2	688 9	N	625	574 1		317		
11		15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	14910 2	660 9	N	600	752 1		165		
12		15376 X	14806	-0-	-570	-0-	14258 2	548 9	N	498	388 1		275		
01		15376 X	12473	-0-	-2903	-0-	11844 2	629 9	N	572	567 1		280		
02		13916 X	10921	-0-	-2995	-0-	10380 2	541 9	N	492	573 1		199		
-----															
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH	13180	PERF.13188 - 16714
09		2340 X	632	-0-	-1708	-0-	623 2	9 9	Y	8			74		
10		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1342 2	67 9	Y	61	87 1		48		
11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		Y	-0-			48		
12		651 N	179	-0-	-472	-0-	131 2	48 9	Y	44	47 1		45		
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			45		
02		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-			Y	54			99		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4650 X	4573	-0-	-77	-0-	4515	2	58	9	N	53					258
10		4805 X	4726	-0-	-79	-0-	4681	2	45	9	N	41	177	1			122
11		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4402	2	69	9	N	63					185
12		4805 X	4792	-0-	-13	-0-	4727	2	65	9	N	59					244
01		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	6971	2	95	9	N	86					330
*02		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5039	2	84	9	N	76	184	1			222

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

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

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5460 X	5160	-0-	-300	-0-	5017	2	143	9	N	130					224
10		6014 X	5166	-0-	-848	-0-	5027	2	139	9	N	126	193	1			157
11		5820 X	4846	-0-	-974	-0-	4702	2	144	9	N	131					288
12		5766 X	5015	-0-	-751	-0-	4807	2	208	9	N	189					477
01		5332 X	4047	-0-	-1285	-0-	3994	2	53	9	N	48	195	1			330
02		4816 X	4570	-0-	-246	-0-	4479	2	91	9	N	83	195	1			218

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6711	2	116	9	N	105					181
10		6975 X	6173	-0-	-802	-0-	6055	2	118	9	N	107	193	1			95
11		6630 X	6296	-0-	-334	-0-	6234	2	62	9	N	56					151
12		7130 X	6615	-0-	-515	-0-	6466	2	149	9	N	135					286
01		7068 X	6158	-0-	-910	-0-	6081	2	77	9	N	70	180	1			176
02		6384 X	5267	-0-	-1117	-0-	5180	2	87	9	N	79	183	1			72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5070 X	4105	-0-	-965	-0-	3984	2	121	9	N	110	179	1			85
10		5239 X	4839	-0-	-400	-0-	4677	2	162	9	N	147					232
11		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6087	2	267	9	N	243	365	1			110
12		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5625	2	195	9	N	177	194	1			93
01		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5181	2	207	9	N	188	191	1			90
02		5936 X	4866	-0-	-1070	-0-	4725	2	141	9	N	128					218

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7830 X	5837	-0-	-1993	-0-	5837 2		N	-0-			40
10	7781 X	6060	-0-	-1721	-0-	5806 2	254 9	N	231	189 1		82
11	7320 X	5564	-0-	-1756	-0-	5466 2	98 9	N	89			171
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7313 2	143 9	N	130	181 1		120
01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7484 2	123 9	N	112			232
*02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5847 2	67 9	N	61			293

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

*08	6479 X	5963	-0-	-516	-0-	5857 2	106 9	N	96	187 1		71
*09	6270 X	6031	-0-	-239	-0-	5835 2	196 9	N	178			249
*10	6479 X	5717	-0-	-762	-0-	5669 2	48 9	N	44	189 1		104
*11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2		N	-0-			104
*12	6169 X	5717	-0-	-452	-0-	5475 2	242 9	N	220	199 1		125
*01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6391 2	6 9	N	5			130
02	5572 X	2863	-0-	-2709	-0-	2863 2		N	-0-			130

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

09	4020 X	3798	-0-	-222	-0-	3734 2	64 9	N	58			201
10	4154 X	3640	-0-	-514	-0-	3593 2	47 9	N	43	196 1		48
11	3990 X	3410	-0-	-580	-0-	3348 2	62 9	N	56			104
12	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	3492 2	31 9	N	28			132
01	3937 X	3509	-0-	-428	-0-	3497 2	12 9	N	11			143
02	3556 X	2632	-0-	-924	-0-	2626 2	6 9	N	5			148

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

09	3510 X	2113	-0-	-1397	-0-	2068 2	45 9	N	41			152
10	3627 X	2023	-0-	-1604	-0-	2013 2	10 9	N	9			161
11	3090 X	2108	-0-	-982	-0-	2042 2	66 9	N	60			221
12	2635 X	1386	-0-	-1249	-0-	1375 2	11 9	N	10	187 1		44
01	2170 X	2094	-0-	-76	-0-	2022 2	72 9	N	65			109
*02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2416 2	74 9	N	67			176

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3458 2	89 9	N	81	189 1		75
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3461 2	220 9	N	200			275
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3081 2	112 9	N	102	194 1		183
12	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3391 2	136 9	N	124	192 1		115
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2871 2	186 9	N	169	185 1		99
*02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2869 2	141 9	N	128			227



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		8550 X	8227	-0-	-323	-0-	8083	2	144	9	N	131	346	1	53	
10		8742 X	8671	-0-	-71	-0-	8502	2	169	9	N	154			207	
11		8460 X	8061	-0-	-399	-0-	7911	2	150	9	N	136	167	1	176	
12		8711 X	7933	-0-	-778	-0-	7786	2	147	9	N	134	187	1	123	
01		8680 X	7336	-0-	-1344	-0-	7231	2	105	9	N	95			218	
02		7840 X	6324	-0-	-1516	-0-	6234	2	90	9	N	82	185	1	115	
-----																
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462																
09		3450 X	2967	-0-	-483	-0-	2914	2	53	9	N	48			235	
10		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3514	2	56	9	N	51	197	1	89	
11		3450 X	2129	-0-	-1321	-0-	2104	2	25	9	N	23			112	
12		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3670	2	58	9	N	53			165	
01		3565 X	2999	-0-	-566	-0-	2966	2	33	9	N	30			195	
*02		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4248	2	33	9	N	30			225	
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895																
09		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6582	2	154	9	N	140	176	1	155	
10		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6426	2	134	9	N	122	175	1	102	
11		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6252	2	178	9	N	162	184	1	80	
12		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5488	2	153	9	N	139			219	
01		5611 X	4236	-0-	-1375	-0-	4103	2	133	9	N	121	191	1	149	
02		5068 X	4630	-0-	-438	-0-	4505	2	125	9	N	114	191	1	72	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388																
09		5310 X	5308	-0-	-2	-0-	5019	2	289	9	Y	263	191	1	200	
10		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5076	2	297	9	Y	270	378	1	92	
11		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5035	2	294	9	Y	267	190	1	169	
12		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5259	2	323	9	Y	294	186	1	277	
01		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5006	2	311	9	Y	283	385	1	175	
*02		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4884	2	255	9	Y	232	196	1	211	
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834																
09		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2085	2	204	9	N	185	187	1	137	
10		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2077	2	196	9	N	178	193	1	122	
11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	1992	2	216	9	N	196	193	1	125	
12		2356 N	2291	-0-	-65	-0-	2078	2	213	9	N	194			319	
01		2263 N	1963	-0-	-300	-0-	1811	2	152	9	N	138	191	1	266	
02		2072 N	1654	-0-	-418	-0-	1503	2	151	9	N	137	184	1	219	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099																
09		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3834	2	154	9	N	140	190	1	95	
10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3870	2	154	9	N	140	62	1	173	
11		3810 X	3292	-0-	-518	-0-	3129	2	163	9	N	148	90	1	231	
12		3968 X	3767	-0-	-201	-0-	3610	2	157	9	N	143	196	1	178	
01		3968 X	3606	-0-	-362	-0-	3432	2	174	9	N	158	249	1	87	
02		3584 X	3439	-0-	-145	-0-	3296	2	143	9	N	130			217	
-----																
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371																
09		6750 X	6024	-0-	-726	-0-	5839	2	185	9	N	168	188	1	166	
10		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7246	2	244	9	N	222	194	1	194	
11		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7701	2	283	9	N	257	190	1	261	
12		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6407	2	282	9	N	256	384	1	133	
01		7502 X	6399	-0-	-1103	-0-	6179	2	220	9	N	200	191	1	142	
*02		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7701	2	303	9	N	275	190	1	227	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589										COMPL. DATE 07/17/2012			TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850										COMPL. DATE 12/17/2011			TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649				
09	7770	X	7047	-0-	-723	-0-	7027	2	20	9	N	18					249
10	8029	X	7115	-0-	-914	-0-	6997	2	118	9	N	107	184	1			172
11	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6593	2	48	9	N	44					216
12	7595	X	7125	-0-	-470	-0-	7048	2	77	9	N	70					286
01	7285	X	7086	-0-	-199	-0-	6951	2	135	9	N	123	197	1			212
02	6580	X	6433	-0-	-147	-0-	6419	2	14	9	N	13					225

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905										COMPL. DATE 02/22/2012			TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834				
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	1530	1	6532	2	N	514	556	1			331
							565	9									
10	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	1585	1	7560	2	N	473	370	1			434
							520	9									
11	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	1534	1	7659	2	N	538	560	1			412
							592	9									
12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	1585	1	7754	2	N	627	778	1			261
							690	9									
01	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	1585	1	8704	2	N	568	523	1			306
							625	9									
*02	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	1431	1	7690	2	N	498	523	1			281
							548	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995										COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250				
09	6540	X	5585	-0-	-955	-0-	5456	2	129	9	N	117	190	1			82
10	6758	X	836	-0-	-5922	-0-	794	2	42	9	N	38					120
11	6510	X	3693	-0-	-2817	-0-	3643	2	50	9	N	45					165
12	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	5619	2	110	9	N	100	181	1			84
01	5890	X	3448	-0-	-2442	-0-	3362	2	86	9	N	78					162
02	5208	X	51	-0-	-5157	-0-	49	2	2	9	N	2					164

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181										COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411				
09	4740	X	4006	-0-	-734	-0-	3826	2	180	9	N	164					347
10	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	4452	2	180	9	N	164	195	1			316
11	4590	X	4277	-0-	-313	-0-	4058	2	219	9	N	199	368	1			147
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4492	2	190	9	N	173					320
01	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	3945	2	172	9	N	156	194	1			282
02	4172	X	3895	-0-	-277	-0-	3697	2	198	9	N	180	191	1			271

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208										COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	12561 - 17481
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4200 X	3450	-0-	-750	-0-		3221 2	229 9	N	208			480	
10		4185 X	2988	-0-	-1197	-0-		2779 2	209 9	N	190	383 1		287	
11		3900 X	3082	-0-	-818	-0-		2873 2	209 9	N	190	186 1		291	
12		4030 X	3571	-0-	-459	-0-		3274 2	297 9	N	270	379 1		182	
01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-		3771 2	298 9	N	271	194 1		259	
*02		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		974 1	2698 2	N	160	189 1		230	
								176 9							

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232										COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	17133	PERF.	12295 - 16346
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258										COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	12997 - 20127
09		5010 X	4910	-0-	-100	-0-		4625 2	285 9	Y	259	190 1		236	
10		5177 X	5044	-0-	-133	-0-		4757 2	287 9	Y	261	378 1		119	
11		4920 X	4751	-0-	-169	-0-		4443 2	308 9	Y	280	191 1		208	
12		5177 X	4989	-0-	-188	-0-		4661 2	328 9	Y	298	190 1		316	
01		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-		4847 2	332 9	Y	302	388 1		230	
*02		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-		4603 2	217 9	Y	197	188 1		239	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260										COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	13205 - 17967
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270										COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	13377 - 17801
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271										COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	14193	PERF.	14628 - 19672
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																				
HUFF RANCH 48													WELL #: 14SL RRCID -> 267277		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12941 - 17236	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE			
09		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8470	2	403	9	N	366	188	1		544				
10		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	8870	2	442	9	N	402	561	1		385				
11		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6417	2	290	9	N	264	188	1		461				
12		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9558	2	289	9	N	263	195	1		529				
01		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8371	2	364	9	N	331	558	1		302				
*02		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7131	2	256	9	N	233	194	1		341				
-----																				
HUFF RANCH 48 SL													WELL #: 15H RRCID -> 267285		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12830 - 17152	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
-----																				
BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 16SL RRCID -> 267290		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12849		PERF.13155 - 17919	
09		14040 X	12857	-0-	-1183	-0-	12575	2	282	9	N	256	169	1		461				
10		14508 X	14095	-0-	-413	-0-	13709	2	386	9	N	351	182	1		630				
11		16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	16464	2	367	9	N	334	567	1		397				
12		16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	15789	2	455	9	N	414	184	1		627				
01		16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	15705	2	481	9	N	437	549	1		515				
02		15708 X	11732	-0-	-3976	-0-	11425	2	307	9	N	279	190	1		604				
-----																				
BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 17 RRCID -> 267298		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13029		PERF.13480 - 18249	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
-----																				
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4415H RRCID -> 267478		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12723 - 20628	
09		6030 X	5765	-0-	-265	-0-	5117	2	648	9	N	589	559	1		240				
10		6107 X	5903	-0-	-204	-0-	5211	2	692	9	N	629	562	1		307				
11		5910 X	5607	-0-	-303	-0-	4896	2	711	9	N	646	580	1		373				
12		6076 X	5754	-0-	-322	-0-	5022	2	732	9	N	665	750	1		288				
01		6076 X	5779	-0-	-297	-0-	5075	2	704	9	N	640	566	1		362				
02		5376 X	5078	-0-	-298	-0-	4440	2	638	9	N	580	768	1		174				
-----																				
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4417H RRCID -> 267497		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12977 - 20830	
09		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8182	2	490	9	N	445	366	1		295				
10		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8007	2	485	9	N	441	550	1		186				
11		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7125	2	468	9	N	425	388	1		223				
12		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6732	2	444	9	N	404	385	1		242				
01		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6123	2	458	9	N	416	574	1		84				
*02		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5137	2	428	9	N	389	185	1		288				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2645	-0-	-175	-0-	709	1	1910	2	N	24			209
10	2945 X	1943	-0-	-1002	-0-	1924	2	19	9	N	17	186	1	40
11	2760 X	1406	-0-	-1354	-0-	1373	2	33	9	N	30			70
12	2728 X	1148	-0-	-1580	-0-	1148	2			N	-0-			70
01	2728 X	1670	-0-	-1058	-0-	1587	2	83	9	N	75			145
02	2464 X	1242	-0-	-1222	-0-	1232	2	10	9	N	9			154

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			135
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			135
11	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14310	2	422	9	N	384	387	1	132
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	2930	2	266	9	N	242	195	1	179
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	5852	2	242	9	N	220	195	1	204
*02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4708	2	264	9	N	240	340	1	104

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

09	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12107	2	266	9	N	242	195	1	238
10	12276 X	11570	-0-	-706	-0-	11341	2	229	9	N	208	189	1	257
11	11880 X	9832	-0-	-2048	-0-	9547	2	285	9	N	259	361	1	155
12	12276 X	8692	-0-	-3584	-0-	8501	2	191	9	N	174	193	1	136
01	12276 X	8466	-0-	-3810	-0-	8260	2	206	9	N	187	193	1	130
02	11088 X	7825	-0-	-3263	-0-	7585	2	240	9	N	218	190	1	158

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

09	4260 X	3893	-0-	-367	-0-	3878	2	15	9	N	14	58	1	153
10	3968 X	3462	-0-	-506	-0-	3392	2	70	9	N	64			217
11	3720 X	3089	-0-	-631	-0-	3035	2	54	9	N	49			266
12	4123 X	3112	-0-	-1011	-0-	3046	2	66	9	N	60	188	1	138
01	4030 X	3177	-0-	-853	-0-	3143	2	34	9	N	31			169
02	3640 X	2995	-0-	-645	-0-	2925	2	70	9	N	64			233

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

09	9390 X	9229	-0-	-161	-0-	8948	2	281	9	N	255	193	1	177
10	9734 X	9388	-0-	-346	-0-	9105	2	283	9	N	257	184	1	250
11	9420 X	9008	-0-	-412	-0-	8700	2	308	9	N	280	387	1	143
12	9579 X	8170	-0-	-1409	-0-	7929	2	241	9	N	219	195	1	167
01	9579 X	9155	-0-	-424	-0-	8851	2	304	9	N	276	191	1	252
02	8624 X	7980	-0-	-644	-0-	7707	2	273	9	N	248	383	1	117

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

09	4770 X	4046	-0-	-724	-0-	3857	2	189	9	N	172	194	1	54
10	4433 X	4293	-0-	-140	-0-	4015	2	278	9	N	253			307
11	4020 X	4002	-0-	-18	-0-	3840	2	162	9	N	147	192	1	262
12	4247 X	4160	-0-	-87	-0-	4158	3	2	9	N	2	185	1	79
*01	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4393	2	196	9	N	178	195	1	62
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT			62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		11490 X	9962	-0-	-1528	-0-	9962 2			N	-0-		163
10		11966 X	11783	-0-	-183	-0-	11783 2			N	-0-		163
11		11580 X	9162	-0-	-2418	-0-	9123 2	39 9		N	35	175 1	23
12		11160 X	11124	-0-	-36	-0-	11124 2			N	-0-		23
01		11780 X	10054	-0-	-1726	-0-	10054 2			N	-0-		23
02		10640 X	8313	-0-	-2327	-0-	8313 2			N	-0-		23
-----													
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120													
09		8400 X	8083	-0-	-317	-0-	7907 2	176 9		N	160	129 1	183
10		8680 X	8271	-0-	-409	-0-	8108 2	163 9		N	148	181 1	150
11		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8192 2	174 9		N	158		308
12		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8540 2	119 9		N	108	185 1	231
01		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8406 2	162 9		N	147	196 1	182
02		7812 X	7587	-0-	-225	-0-	7554 2	33 9		N	30		212
-----													
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100													
09		16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	16884 2			N	-0-		47
10		17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	17352 2			N	-0-		47
11		17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	16903 2	132 9		N	120	121 1	46
12		17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17351 2			N	-0-		46
01		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	17235 2			N	-0-		46
*02		15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	15494 2			N	-0-		46
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316													
09		12360 X	11613	-0-	-747	-0-	11613 2			N	-0-		-0-
10		12772 X	11966	-0-	-806	-0-	11966 2			N	-0-		-0-
11		12360 X	11778	-0-	-582	-0-	11778 2			N	-0-		-0-
12		12028 X	11763	-0-	-265	-0-	11763 2			N	-0-		-0-
01		12028 X	8387	-0-	-3641	-0-	8387 2			N	-0-		-0-
02		11004 X	8987	-0-	-2017	-0-	8987 2			N	-0-		-0-
-----													
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347													
09		5580 X	4669	-0-	-911	-0-	4408 2	261 9		N	237	181 1	193
10		5766 X	4910	-0-	-856	-0-	4813 2	97 9		N	88	185 1	96
11		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5209 2	180 9		N	164		260
12		5921 X	4831	-0-	-1090	-0-	4688 2	143 9		N	130	183 1	207
01		4898 X	4835	-0-	-63	-0-	4702 2	133 9		N	121	194 1	134
02		5040 X	4688	-0-	-352	-0-	4534 2	154 9		N	140		274
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910													
09		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	1973 2	193 9		N	175		403
10		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2145 2	305 9		N	277	377 1	303
11		2100 X	2034	-0-	-66	-0-	1770 2	264 9		N	240	382 1	161
12		2263 X	2094	-0-	-169	-0-	1829 2	265 9		N	241	191 1	211
01		2449 X	1216	-0-	-1233	-0-	989 2	227 9		N	206	189 1	228
02		2212 X	902	-0-	-1310	-0-	730 2	172 9		N	156	176 1	208
-----													
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028													
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2255 2	73 9		N	66	177 1	78
10		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2229 2	103 9		N	94		172
11		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2197 2	74 9		N	67	96 1	143
12		2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2277 2	121 9		N	110		253
01		2325 N	2157	-0-	-168	-0-	2125 2	32 9		N	29	183 1	99
02		2128 N	1971	-0-	-157	-0-	1916 2	55 9		N	50		149

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	4169	-0-	-91	-0-	3972	2	197	9	N	179	187	1			313
10	4402 X	4389	-0-	-13	-0-	4178	2	211	9	N	192	192	1			313
11	4260 X	3642	-0-	-618	-0-	3464	2	178	9	N	162	194	1			281
12	4402 X	3954	-0-	-448	-0-	3830	2	124	9	N	113	188	1			206
01	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	4061	2	122	9	N	111	147	1			170
*02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	174	1	3985	2	N	154					324
						169	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

09	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4897	2	425	9	N	386	380	1			264
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5584	2	402	9	N	365	379	1			250
11	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5432	2	444	9	N	404	526	1			128
12	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5347	2	476	9	N	433	192	1			369
01	5983 X	5923	-0-	-60	-0-	5405	2	518	9	N	471	576	1			264
*02	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5617	2	244	9	N	222	181	1			305

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

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

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

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

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

09	4620 X	4095	-0-	-525	-0-	3995	2	100	9	N	91					233
10	5301 X	4524	-0-	-777	-0-	4455	2	69	9	N	63					296
11	5130 X	3949	-0-	-1181	-0-	3932	2	17	9	N	15	187	1			124
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4453	2	53	9	N	48					172
01	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4560	2	70	9	N	64					236
*02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4344	2	88	9	N	80	191	1			125

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

09	9480 X	8941	-0-	-539	-0-	8632	2	309	9	Y	281	301	1			148
10	9021 X	8265	-0-	-756	-0-	7950	2	315	9	Y	286	230	1			204
11	8730 X	8096	-0-	-634	-0-	7907	2	189	9	Y	172	269	1			107
12	T. A.	8714	-0-	8714	-0-	8505	2	209	9	Y	190	147	1			150
01	T. A.	7117	-0-	7117	-0-	6965	2	152	9	Y	138	238	1			50
02	T. A.	8078	-0-	8078	-0-	23909	2	176	9	Y	160	152	1			58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013													TOTAL DEPTH	12557	PERF.12865	- 17392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		5850 X	3637	-0-	-2213	-0-	710 1	2920 2	N	6	167 1		248			
							7 9									
10		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	878 1	5557 2	N	49			297			
							54 9									
11		5490 X	4898	-0-	-592	-0-	566 1	4292 2	N	36	189 1		144			
							40 9									
12		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4961 2	101 9	N	92			236			
01		6479 X	4233	-0-	-2246	-0-	4135 2	98 9	N	89	192 1		133			
02		5852 X	462	-0-	-5390	-0-	434 2	28 9	N	25			158			
-----																
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014													TOTAL DEPTH	11480	PERF.11736	- 16374
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012													TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL DEPTH	12605	PERF.13334	- 17997
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64			
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	156 1	95 2	N	17			81			
							19 9									
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	818 1	608 9	N	553	383 1		251			
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	727 1	195 9	N	177	185 1		243			
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	739 1	64 9	N	58	195 1		106			
02		1344 N	976	-0-	-368	-0-	793 1	183 9	N	166			272			
-----																
DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014													TOTAL DEPTH	13134	PERF.13470	- 17688
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103			
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016													TOTAL DEPTH	13422	PERF.13753	- 18040
09		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8217 2	109 9	N	99	162 1		174			
10		9672 X	8352	-0-	-1320	-0-	8246 2	106 9	N	96	124 1		146			
11		9360 X	7856	-0-	-1504	-0-	7750 2	106 9	N	96	91 1		151			
12		8742 X	7821	-0-	-921	-0-	7715 2	106 9	N	96			247			
01		8618 X	8147	-0-	-471	-0-	8018 2	129 9	N	117	218 1		146			
02		7784 X	6982	-0-	-802	-0-	6884 2	98 9	N	89			235			



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017													TOTAL DEPTH	12300	PERF.12654	- 17323
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		17040 X	14153	-0-	-2887	-0-	14009 2	144 9	N	131	165 1		69			
10		17112 X	14974	-0-	-2138	-0-	14828 2	146 9	N	133	166 1		36			
11		16050 X	14379	-0-	-1671	-0-	14267 2	112 9	N	102			138			
12		16461 X	14663	-0-	-1798	-0-	14505 2	158 9	N	144			282			
01		15159 X	14544	-0-	-615	-0-	14365 2	179 9	N	163	374 1		71			
02		13524 X	13430	-0-	-94	-0-	13307 2	123 9	N	112			183			
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017													TOTAL DEPTH	12455	PERF.12817	- 17336
09		16200 X	14629	-0-	-1571	-0-	14491 2	138 9	N	125			223			
10		16740 X	11558	-0-	-5182	-0-	11445 2	113 9	N	103	185 1		141			
11		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12618 2	108 9	N	98			239			
12		16058 X	15074	-0-	-984	-0-	14917 2	157 9	N	143	195 1		187			
01		15717 X	12276	-0-	-3441	-0-	12157 2	119 9	N	108	182 1		113			
02		13664 X	3998	-0-	-9666	-0-	3962 2	36 9	N	33			146			
-----																
D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017													TOTAL DEPTH	12476	PERF.12724	- 17020
09		8310 X	7477	-0-	-833	-0-	7199 2	278 9	N	253	192 1		289			
10		8525 X	8068	-0-	-457	-0-	7749 2	319 9	N	290	386 1		193			
11		8040 X	7649	-0-	-391	-0-	7323 2	326 9	N	296	371 1		118			
12		8215 X	7716	-0-	-499	-0-	7406 2	310 9	N	282	191 1		209			
01		8060 X	7464	-0-	-596	-0-	7155 2	309 9	N	281	185 1		305			
02		7280 X	6548	-0-	-732	-0-	6305 2	243 9	N	221	396 1		130			
-----																
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719																
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007													TOTAL DEPTH	16400	PERF.12168	- 12620
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015													TOTAL DEPTH	13559	PERF.13878	- 15992
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1260 2	36 9	N	33			223			
10		1736 N	843	-0-	-893	-0-	817 2	26 9	N	24	192 1		55			
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1479 2	31 9	N	28			83			
12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1310 2	39 9	N	35			118			
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1214 2	50 9	N	45			163			
02		1400 N	1074	-0-	-326	-0-	1037 2	37 9	N	34			197			
-----																
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988													TOTAL DEPTH	12995	PERF. 4698	- 5424
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
-----															
MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499															
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			69
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021 - WELL PLUGGED 12/17/21															
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504															
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2			186
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			186
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186
-----															
MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																	
DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					86
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
-----																	
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517																	
09	14B2 EXT	212	-0-	212	417	212	2				N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417						N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	417						N	-0-					42
12	417 X	-0-	-0-	-417	-0-						N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852																	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					61
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
-----																	
ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					66
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					66
12	14B2 EXT	270	-0-	270	270	270	2				N	-0-					66
01	14B2 EXT	311	-0-	311	581	311	2				N	-0-					66
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581						N	NO RPT					66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
-----															
ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022															
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
-----															
REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256															
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			289
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1339	2	42	9	N	38			327
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	44	2	6	9	N	5	191	1	141
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			141
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
-----															
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
-----															
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962															
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			25
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			25
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			25
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			25
*01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----															
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642															
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			143
10		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			143
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			143
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			143
*01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			143
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	N	9	88
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	N	6	94
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7	101
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	N	9	110
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
-----												
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605												
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	855	2	15	9	N	14	185
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	882	2	17	9	N	15	200
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-	28
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	868	2	33	9	N	30	58
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	797	2	13	9	N	12	70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
-----												
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822												
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9	163
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	809	2	15	9	N	14	177
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	786	2	13	9	N	12	189
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	N	11	200
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3	203
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	203
-----												
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						43
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						27
-----																	
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	16413	PERF.15280	- 16240				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH	14450	PERF.12706	- 14309				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH	14150	PERF.12764	- 14030				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12465	- 13738				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH	13778	PERF.12480	- 13692				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388																	
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					88
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					88
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					88
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
-----																	
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157																	
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					87
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					87
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					87
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					87
*01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					86
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342																	
09	1140	X	770	-0-	-370	-0-	770	2			N	-0-					40
10	1178	X	683	-0-	-495	-0-	683	2			N	-0-					40
11	1140	X	587	-0-	-553	-0-	587	2			N	-0-					40
12	806	X	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					40
*01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	N	3					43
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					43
-----																	
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																	
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					191
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					191
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			188
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			13
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			13
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			13
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			13
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

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

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

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

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2520	2	7	9	N	6			211
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	N	1			212
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2480	2	2	9	N	2			214
12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2517	2	6	9	N	5			219
*01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	14	1	206
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
-----															
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648															
09		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			110
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			110
11		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2848	2	29	9	N	26			136
12		3100 N	3402	-0-	-0-	302	302	2	25	9	N	23			159
*01		302 N	-0-	-0-	-302	-0-	-0-				N	4			163
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
-----																
CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538																
09		2010 X	1544	-0-	-466	-0-	-0-	1544	2		N	-0-				-0-
10		2077 X	1518	-0-	-559	-0-	-0-	1518	2		N	-0-				-0-
11		1890 X	1371	-0-	-519	-0-	-0-	1371	2		N	-0-				-0-
12		1736 X	1277	-0-	-459	-0-	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
*01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-				244
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				244
-----																
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183																
09		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-				121
10		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2	4	9	N	4			125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				125
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354																
09		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	N	2			80
10		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	N	8			88
11		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2	17	9	N	15			103
12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2	9	9	N	8			111
*01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	6	9	N	5			116
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186																
09		1680 X	638	-0-	-1042	-0-	-0-	638	2		N	-0-				154
10		1550 X	1287	-0-	-263	-0-	-0-	1281	2	6	9	N	5			159
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-				159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9				168
*01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	N	2			170
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				170
-----																
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715																
09		300 X	2	-0-	-298	-0-	-0-	2	2		N	-0-				40
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-				40
11		300 X	4	-0-	-296	-0-	-0-	4	2		N	-0-				40
12		502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	4	1		37
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				37
-----																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884																
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	N	11	1	1	182
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1			183
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-				183
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-				183
*01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-				183
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602 - 15668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH 17200	PERF.13003 - 17042			
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2	9	N	2			200
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1			201
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			201
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2	9	N	2			203
*01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	7	1	197
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH 16350	PERF.15982 - 16278			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12638 - 13421			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007										TOTAL DEPTH 16400	PERF.15080 - 16324			
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2			133
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1865	2	42	9	N	38			171
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1223	2	17	9	N	15			186
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7			193
*01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	N	1			194
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
-----														
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 16837	PERF.13010 - 16674			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
-----														
BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12786 - 13564			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007													TOTAL DEPTH	15600	PERF.12878 - 15472
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09										N				50	
10	14B2 EXT									N				50	
11	14B2 EXT									N				50	
12	14B2 EXT									N				50	
01	14B2 EXT									N				50	
02	14B2 EXT	NO RPT								N	NO RPT			50	
-----															
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008													TOTAL DEPTH	15802	PERF.12638 - 14110
09	14B2 EXT									N				-0-	
10	14B2 EXT									N				-0-	
11	14B2 EXT									N				-0-	
12	14B2 EXT									N				-0-	
01	14B2 EXT									N				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT								N	NO RPT			-0-	
-----															
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007													TOTAL DEPTH	15766	PERF.12602 - 15668
09	3597 X	3252	-0-	-345	-0-	3222	2	30	9	N	27	3	1	164	
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3193	2	50	9	N	45			209	
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2722	2	46	9	N	42			251	
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3019	2	45	9	N	41	1	1	291	
*01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2900	2	11	9	N	10			301	
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			301	
-----															
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007													TOTAL DEPTH	13550	PERF.12704 - 13442
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N				48	
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N				48	
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N				48	
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N				48	
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N				48	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48	
-----															
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007													TOTAL DEPTH	16100	PERF.13339 - 15419
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N				172	
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N				172	
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N				172	
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	N	1			173	
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N		5	1	93	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93	
-----															
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007													TOTAL DEPTH	14300	PERF.12702 - 14014
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N				204	
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N				204	
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	762	2	21	9	N	19			223	
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	N	3			226	
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	190	1	37	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37	
-----															
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007													TOTAL DEPTH	16600	PERF.13340 - 16400
09	960 X	951	-0-	-9	-0-	951	2			N				204	
10	992 X	890	-0-	-102	-0-	890	2			N				204	
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	978	2	26	9	N	24			228	
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1237	2	44	9	N	40			268	
*01	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N		5	1	263	
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			263	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4789	2	37	9	N	34			178
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4562	2	36	9	N	33			211
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4046	2	43	9	N	39			250
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4023	2	268	9	N	244	206	1	288
01	3999 X	3551	-0-	-448	-0-	3550	2	1	9	N	1	21	1	268
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT			268

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

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

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9	9	N	8	1	1	201
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			201
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1544	2	7	9	N	6			207
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	2	8	9	N	7	1	1	213
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	N	1			214
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2021

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH 16200	PERF.15113 - 16128			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	378	-0-	378	378	378	2			N	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	378					N	NO RPT			17
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007										TOTAL DEPTH 16500	PERF.15165 - 16451			
09	2250 X	1117	-0-	-1133	-0-	1117	2			N	-0-			53
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-			53
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			53
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			53
*01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
-----														
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008										TOTAL DEPTH 16023	PERF.12552 - 15892			
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			138
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			138
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			138
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			138
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1042	2	59	9	N	54			192
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192
-----														
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007										TOTAL DEPTH 15935	PERF.13038 - 15564			
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3			96
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1			97
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1			98
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	N	4			102
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	8	1	94
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
-----														
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007										TOTAL DEPTH 16165	PERF.15319 - 16043			
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2508	2	7	9	N	6			148
10	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	2233	2	17	9	N	15			163
11	2250 X	2129	-0-	-121	-0-	2127	2	2	9	N	2			165
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2225	2	6	9	N	5			170
*01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	N	1	11	1	160
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
-----														
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15187 - 16498			
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			67
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			67
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5141	2	9	9	N	8			75
12	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9248	2	18	9	N	16			91
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			93
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
-----														
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH 16400	PERF.15140 - 16343			
09	3090 X	2632	-0-	-458	-0-	2632	2			N	-0-			110
10	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	2548	2			N	-0-			110
11	2670 X	610	-0-	-2060	-0-	610	2			N	-0-			110
12	2821 X	720	-0-	-2101	-0-	718	2	2	9	N	2			112
*01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5545	2	11	9	N	10			122
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT			122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	N	3	1	1		146
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	N	6				152
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3				155
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11	1	1		165
*01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	2	29	9	N	26				191
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				191

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

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

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

09		3270 X	1663	-0-	-1607	-0-	1587	2	76	9	N	69				284
10		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-				284
11		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2952	2	12	9	N	11				295
12		2449 X	2274	-0-	-175	-0-	2251	2	23	9	N	21	209	1		107
01		2294 X	1573	-0-	-721	-0-	1548	2	25	9	N	23	10	1		120
02		2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT				120

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

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

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				31
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1352	2	4	9	N	4				35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				42
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-				22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-				22
*01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-				22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

09		2460 X	1090	-0-	-1370	-0-	1090	2			N	-0-				113
10		2046 X	1002	-0-	-1044	-0-	1002	2			N	-0-				113
11		1650 X	797	-0-	-853	-0-	797	2			N	-0-				113
12		1426 X	699	-0-	-727	-0-	699	2			N	-0-				113
01		1116 X	598	-0-	-518	-0-	598	2			N	-0-	7	1		33
02		1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT				33



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930												
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	199
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			199
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	207
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	208
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					208
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					208
-----												
BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300												
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358												
09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	-0-	3863	2			63
10		4185 X	3817	-0-	-368	-0-	-0-	3815	2	2	9	65
11		4050 X	4040	-0-	-10	-0-	-0-	4040	2			65
12		4185 X	378	-0-	-3807	-0-	-0-	378	2			65
01		4185 X	3203	-0-	-982	-0-	-0-	3203	2			63
02		3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-	-0-					63
-----												
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993												
09		2490 X	1235	-0-	-1255	-0-	-0-	1235	2			94
10		2573 X	1344	-0-	-1229	-0-	-0-	1344	2			94
11		1800 X	1314	-0-	-486	-0-	-0-	1314	2			94
12		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2			94
*01		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2			94
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					94
-----												
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533												
09		2610 X	646	-0-	-1964	-0-	-0-	646	2			113
10		2697 X	642	-0-	-2055	-0-	-0-	642	2			113
11		2610 X	612	-0-	-1998	-0-	-0-	612	2			113
12		649 X	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			113
01		682 X	662	-0-	-20	-0-	-0-	662	2			113
02		616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-	-0-					113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																						
DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					69
-----																						
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359																						
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
-----																						
ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936																						
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
01		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					55
-----																						
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910																						
09		966	N		966	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2	1	1					47
10		909	N		909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-							47
11		781	N		781	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3							50
12		757	N		757	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7							57
*01		799	N		799	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1							58
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						58
-----																						
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434																						
09		553	N		553	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	N	15							118
10		544	N		544	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10							128
11		556	N		556	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24							152
12		556	N		556	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2	22	9	N	20							172
*01		604	N		604	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15							187
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						187
-----																						
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536																						
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
-----																						
DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509																						
09		4230	X		2721	-0-	-1509	-0-	-0-	2718	2	3	9	N	3							249
10		3782	X		1885	-0-	-1897	-0-	-0-	1753	2	132	9	N	120							369
11		3690	X		2435	-0-	-1255	-0-	-0-	2435	2			N	-0-							369
12		3813	X		2764	-0-	-1049	-0-	-0-	2764	2			N	-0-							369
01		3627	X		1398	-0-	-2229	-0-	-0-	1398	2			N	-0-							369
02		2548	X	NO	RPT	-0-	-2548	-0-	-0-					N	NO	RPT						369

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008												TOTAL DEPTH	16600	PERF.15288	- 16484
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
01		14B2 EXT	6	-0-	6			6	2	N	-0-			63	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			63	
-----															
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005												TOTAL DEPTH	15800	PERF.13316	- 15754
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008												TOTAL DEPTH	15950	PERF.12658	- 15788
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7	1 1	172	
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	N	15		187	
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1236	2	10	9	N	9		196	
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	N	13	1 1	208	
*01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1244	2	19	9	N	17		225	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		225	
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008												TOTAL DEPTH	16550	PERF.15138	- 16514
09		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-		129	
10		3100 N	3615	-0-	515	515	3612	2	3	9	N	3		132	
11		3000 N	3271	-0-	271	786	3264	2	7	9	N	6		138	
12		3100 N	2413	-0-	-687	99	2407	2	6	9	N	5		143	
*01		2778 N	2679	-0-	-99	-0-	2679	2			N	-0-		143	
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT		143	
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008												TOTAL DEPTH	16483	PERF.15226	- 16404
09		3210 X	2445	-0-	-765	-0-	2445	2			N	-0-		122	
10		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-		122	
11		2910 X	2033	-0-	-877	-0-	2033	2			N	-0-		122	
12		2945 X	1904	-0-	-1041	-0-	1904	2			N	-0-		122	
01		2945 X	2075	-0-	-870	-0-	2075	2			N	-0-		122	
02		2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT		122	
-----															
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008												TOTAL DEPTH	15923	PERF.12650	- 15684
09		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-		87	
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-		87	
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-		87	
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-	4 1	83	
*01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-		83	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		83	
-----															
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009												TOTAL DEPTH	16010	PERF.12628	- 15942
09		3000 N	3112	-0-	112	112	3091	2	21	9	N	19	1 1	243	
10		2579 N	2467	-0-	-112	-0-	2467	2			N	-0-		243	
11		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2721	2	14	9	N	13		256	
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1862	2	40	9	N	36		292	
01		1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1686	2	21	9	N	19		311	
02		1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT		311	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
-----															
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940															
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1231	2	21	9	N	19	1	1	207
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1282	2	19	9	N	17			224
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1205	2	30	9	N	27	181	1	70
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1176	2	32	9	N	29	1	1	98
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1124	2	23	9	N	21			119
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
-----															
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----															
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481															
09	1860	X	38	-0-	-1822	-0-	38	2			N	-0-			180
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-			180
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3193	2	8	9	N	7			187
12	1612	X	537	-0-	-1075	-0-	502	2	35	9	N	32			219
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1	215
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			215
-----															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859															
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8	1	1	152
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10			162
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			162
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	865	2	22	9	N	20			182
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	814	2	18	9	N	16			198
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
-----																
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484																
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1875	2	12	9	N	11				109
10	3100	N	3101	-0-	1	1	3094	2	7	9	N	6				115
11	3000	N	3466	-0-	466	467	3466	2			N	-0-				115
12	3100	N	2783	-0-	-317	150	2783	2			N	-0-	83	1		32
*01	2725	N	2575	-0-	-150	-0-	2575	2			N	-0-				32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
-----																
STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480																
09	2760	X	2146	-0-	-614	-0-	2140	2	6	9	N	5				125
10	2666	X	1045	-0-	-1621	-0-	1045	2			N	-0-				125
11	2550	X	828	-0-	-1722	-0-	828	2			N	-0-				125
12	2635	X	722	-0-	-1913	-0-	722	2			N	-0-				125
01	2480	X	1299	-0-	-1181	-0-	1299	2			N	-0-				125
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT				125
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372																
09	5160	X	15	-0-	-5145	-0-	15	2			N	-0-				125
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	7				132
11	5700	X	1683	-0-	-4017	-0-	1653	2	30	9	N	27				159
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-				159
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-				159
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				159
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953																
09	7590	X	7234	-0-	-356	-0-	7115	2	119	9	N	108	175	1		183
10	7843	X	5605	-0-	-2238	-0-	5502	2	103	9	N	94				277
11	7590	X	5273	-0-	-2317	-0-	5160	2	113	9	N	103	192	1		188
12	7843	X	3814	-0-	-4029	-0-	3726	2	88	9	N	80				268
01	7471	X	5863	-0-	-1608	-0-	5758	2	105	9	N	95	195	1		168
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					N	NO RPT				168
-----																
REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400																
09	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9568	2	109	9	N	99				287
10	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7535	2	134	9	N	122	193	1		216
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6145	2	75	9	N	68				284
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5743	2	57	9	N	52	194	1		142
01	6820	X	4999	-0-	-1821	-0-	4987	2	12	9	N	11				153
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					N	NO RPT				153
-----																
STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494																
09	2100	X	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-				139
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-				139
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-				139
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-				139
*01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-				53
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT				53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				56
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				58
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1890	2	26	9	N	24				82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807																
09		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1220	2	20	9	N	18	1	1		57
10		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1179	2	14	9	N	13				70
11		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1223	2	23	9	N	21				91
12		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1143	2	21	9	N	19	3	1		107
*01		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1255	2	25	9	N	23				130
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876																
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				162
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	N	2				164
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5				169
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	N	8	1	1		176
*01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	N	6				182
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850																
09		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				19
10		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				19
11		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				19
12		863 X	863	-0-	-0-	-0-	832	2	31	9	N	28				47
*01		867 X	867	-0-	-0-	-0-	838	2	29	9	N	26				73
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
-----																
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227																
09		4620 X	3902	-0-	-718	-0-	3830	2	72	9	N	65	190	1		179
10		4774 X	3903	-0-	-871	-0-	3796	2	107	9	N	97				276
11		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6806	2	94	9	N	85				361
12		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6128	2	121	9	N	110	210	1		261
*01		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7493	2	75	9	N	68				329
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT				329
-----																
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514																
09		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2979	2	64	9	N	58				221
10		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3309	2	186	9	N	169				390
11		2640 X	2516	-0-	-124	-0-	2516	2			N	-0-				390
12		2728 X	2093	-0-	-635	-0-	2093	2			N	-0-				390
01		3069 X	2008	-0-	-1061	-0-	2008	2			N	-0-				390
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT				390

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010												TOTAL DEPTH	14196	PERF.14242	- 18543	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
-----																
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010												TOTAL DEPTH	12563	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726	- 15890	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
-----																
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010												TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500	- 18450	
09		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2				Y	-0-			174
10		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2				Y	-0-			174
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			174
12		7502 X	7225	-0-	-277	-0-	7167	2	58	9		Y	53			227
01		8184 X	6379	-0-	-1805	-0-	6348	2	31	9		Y	28			255
02		7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-						Y	NO RPT			255
-----																
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010												TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 17511	
09		15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	15185	2	253	9		N	230	193	1	191
10		14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	14525	2	250	9		N	227	190	1	228
11		13080 X	-0-	-0-	-13080	-0-						N	186	193	1	221
12		11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-						N	159	191	1	189
01		15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-						N	266	193	1	262
02		14420 X	NO RPT	-0-	-14420	-0-						N	NO RPT			262
-----																
HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010												TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610	- 5400	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011												TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107	- 17486	
09		27979 X	27979	-0-	-0-	-0-	27449	2	530	9		N	482	386	1	664
10		31686 X	31686	-0-	-0-	-0-	30813	2	873	9		N	794	573	1	885
11		31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	31196	2	451	9		N	410	564	1	731
12		32272 X	32272	-0-	-0-	-0-	31705	2	567	9		N	515	766	1	480
*01		28352 X	28352	-0-	-0-	-0-	27829	2	523	9		N	475	357	1	598
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			598

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010													TOTAL DEPTH 13036	PERF.13055	- 17413		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		13050 X	11939	-0-	-1111	-0-	11752	2	187	9	N	170	385	1		216	
10		12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12590	2	172	9	N	156	193	1		179	
11		12330 X	989	-0-	-11341	-0-	785	2	204	9	N	185	170	1		194	
12		13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	184				378	
01		13113 X	1059	-0-	-12054	-0-	864	2	195	9	N	177	193	1		362	
02		11536 X	NO RPT	-0-	-11536	-0-					N	NO RPT				362	
-----																	
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011													TOTAL DEPTH 16450	PERF.13783	- 14591		
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1				61	
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				61	
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				61	
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1				62	
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	1	1		60	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60	
-----																	
STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011													TOTAL DEPTH 13030	PERF.13135	- 17493		
09		4290 X	14	-0-	-4276	-0-	14	2			N	-0-				271	
10		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				271	
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				271	
12		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1174	2	26	9	N	24				295	
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				295	
02		14 X	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				295	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011													TOTAL DEPTH 13175	PERF.13126	- 17483		
09		2280 X	2141	-0-	-139	-0-	2052	2	89	9	N	81				251	
10		5053 X	721	-0-	-4332	-0-	548	2	173	9	N	157	191	1		217	
11		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	26				243	
12		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	55				298	
01		3534 X	296	-0-	-3238	-0-	281	2	15	9	N	14				312	
02		1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT				312	
-----																	
THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010													TOTAL DEPTH 12442	PERF.12964	- 16555		
09		3390 X	1424	-0-	-1966	-0-	1366	2	58	9	Y	53				194	
10		934 X	934	-0-	-0-	-0-	864	2	70	9	Y	64				258	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	209	1		154	
12		1674 X	1563	-0-	-111	-0-	1478	2	85	9	Y	77				231	
01		1674 X	1207	-0-	-467	-0-	1111	2	96	9	Y	87	201	1		117	
02		1316 X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT				117	
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL DEPTH 12849	PERF.12970	- 17205		
09		3870 X	2925	-0-	-945	-0-	2849	2	76	9	N	69	192	1		236	
10		4154 X	3433	-0-	-721	-0-	3369	2	64	9	N	58				294	
11		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4394	2	109	9	N	99				393	
12		3038 X	585	-0-	-2453	-0-	449	2	136	9	N	124				517	
*01		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4623	2	37	9	N	34	192	1		359	
02		3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT				359	
-----																	
DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012													TOTAL DEPTH 12872	PERF.13821	- 17850		
09		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2503	2	85	9	N	77	200	1		147	
10		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1726	2	74	9	N	67				214	
11		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1761	2	75	9	N	68				282	
12		1395 X	1277	-0-	-118	-0-	1256	2	21	9	N	19	175	1		126	
*01		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	N	3				129	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12702	-	17035
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09		6330 X	4694	-0-	-1636	-0-	4561	2	133	9	N	121	192	1	271			
10		7750 X	5540	-0-	-2210	-0-	5430	2	110	9	N	100			371			
11		7500 X	7110	-0-	-390	-0-	6818	2	292	9	N	265	392	1	244			
12		3410 X	868	-0-	-2542	-0-	715	2	153	9	N	139	186	1	197			
*01		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5655	2	131	9	N	119	182	1	134			
02		5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					N	NO RPT			134			
-----																		
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012													TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13463	-	17376
09		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7256	2	40	9	N	36			321			
10		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7212	2	110	9	N	100			421			
11		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-			421			
12		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-	211	1	210			
01		7812 X	6023	-0-	-1789	-0-	5902	2	121	9	N	110			320			
02		6804 X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					N	NO RPT			320			
-----																		
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL	DEPTH	13280	PERF.14213	-	18305
09		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4100	2	267	9	N	243	194	1	213			
10		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4794	2	182	9	N	165	193	1	185			
11		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4187	2	45	9	N	41			226			
12		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4647	2	460	9	N	418	401	1	243			
*01		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4532	2	241	9	N	219	211	1	251			
02		3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT			251			
-----																		
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13564	PERF.14373	-	18233
09		5760 X	5431	-0-	-329	-0-	5289	2	142	9	N	129			240			
10		6882 X	5308	-0-	-1574	-0-	5175	2	133	9	N	121	196	1	165			
11		6660 X	5475	-0-	-1185	-0-	5189	2	286	9	N	260	202	1	223			
12		6727 X	5653	-0-	-1074	-0-	5498	2	155	9	N	141			364			
01		6448 X	3189	-0-	-3259	-0-	3095	2	94	9	N	85	231	1	218			
02		5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					N	NO RPT			218			
-----																		
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011													TOTAL	DEPTH	13456	PERF.14368	-	18373
09		5850 X	4938	-0-	-912	-0-	4831	2	107	9	N	97			495			
10		6045 X	5557	-0-	-488	-0-	5439	2	118	9	N	107	193	1	409			
11		5160 X	4993	-0-	-167	-0-	4819	2	174	9	N	158	189	1	378			
12		5332 X	4931	-0-	-401	-0-	4790	2	141	9	N	128	200	1	306			
01		5115 X	650	-0-	-4465	-0-	647	2	3	9	N	3			309			
02		5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					N	NO RPT			309			
-----																		
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL	DEPTH	13735	PERF.14410	-	17637
09		9420 X	6913	-0-	-2507	-0-	6829	2	84	9	N	76			346			
10		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6786	2	182	9	N	165	362	1	149			
11		7890 X	6778	-0-	-1112	-0-	6644	2	134	9	N	122			271			
12		8308 X	5196	-0-	-3112	-0-	5078	2	118	9	N	107	190	1	188			
*01		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	11877	2	210	9	N	191	232	1	147			
02		6440 X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					N	NO RPT			147			
-----																		
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL	DEPTH	13191	PERF.13540	-	17503
09		8040 X	5642	-0-	-2398	-0-	5634	2	8	9	N	7			131			
10		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8675	2	6	9	N	5			136			
11		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7209	2	35	9	N	32			168			
12		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8833	2	62	9	N	56			224			
*01		9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9313	2	128	9	N	116	192	1	148			
02		7504 X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					N	NO RPT			148			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6060 X	4212	-0-	-1848	-0-	4123	2	89	9	N	81			214
10		5487 X	4340	-0-	-1147	-0-	4233	2	107	9	N	97	188	1	123
11		5310 X	4502	-0-	-808	-0-	4419	2	83	9	N	75			198
12		5890 X	4735	-0-	-1155	-0-	4660	2	75	9	N	68			266
01		5890 X	2818	-0-	-3072	-0-	2712	2	106	9	N	96			362
02		3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT			362
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523															
09		7470 X	4412	-0-	-3058	-0-	4293	2	119	9	N	108	185	1	40
10		7719 X	7176	-0-	-543	-0-	6953	2	223	9	N	203			243
11		7290 X	6635	-0-	-655	-0-	6429	2	206	9	N	187	185	1	245
12		7533 X	6817	-0-	-716	-0-	6601	2	216	9	N	196	192	1	249
01		7192 X	6326	-0-	-866	-0-	6151	2	175	9	N	159	189	1	219
02		6468 X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					N	NO RPT			219
-----															
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37
-----															
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463															
09		10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	10448	2	151	9	N	137	179	1	169
10		10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	10644	2	188	9	N	171	187	1	153
11		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	9874	2	182	9	N	165	194	1	124
12		10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	10406	2	174	9	N	158	189	1	93
*01		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	9985	2	107	9	N	97			190
02		6692 X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					N	NO RPT			190
-----															
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427															
09		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1086	2	58	9	N	53	182	1	279
10		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	1916	2	319	9	N	290			569
11		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1179	2	112	9	N	102	188	1	483
12		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4165	2	233	9	N	212			695
*01		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5846	2	227	9	N	206			901
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			901
-----															
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309															
09		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6211	2	85	9	Y	77			150
10		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7450	2	67	9	Y	61			211
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83			294
12		6820 X	5380	-0-	-1440	-0-	5241	2	139	9	Y	126	194	1	226
01		6820 X	5830	-0-	-990	-0-	5679	2	151	9	Y	137	193	1	170
02		6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT			170
-----															
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052															
09		14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-			174
10		15469 X	13829	-0-	-1640	-0-	13829	2			N	-0-			174
11		14970 X	11622	-0-	-3348	-0-	11622	2			N	-0-			174
12		14880 X	13646	-0-	-1234	-0-	13646	2			N	-0-			174
01		14849 X	13190	-0-	-1659	-0-	13187	2	3	9	N	3	28	1	45
02		13076 X	NO RPT	-0-	-13076	-0-					N	NO RPT			45

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH	12839	PERF.12974	- 17217	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		6390 X	6366	-0-	-24	-0-	6170	2	196	9	N	178	153	1		132	
10		6603 X	6322	-0-	-281	-0-	6132	2	190	9	N	173				305	
11		6390 X	5870	-0-	-520	-0-	5660	2	210	9	N	191	193	1		303	
12		6603 X	5944	-0-	-659	-0-	5761	2	183	9	N	166	189	1		280	
*01		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10552	2	189	9	N	172	326	1		126	
02		5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					N	NO RPT				126	
-----																	
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12444	PERF.12671	- 16669	
09		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5682	2	218	9	Y	198	194	1		110	
10		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	4956	2	182	9	Y	165				275	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	362	1		118	
12		5952 X	5041	-0-	-911	-0-	4806	2	235	9	Y	214	212	1		120	
01		6107 X	4403	-0-	-1704	-0-	4226	2	177	9	Y	161				281	
02		5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT				281	
-----																	
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH	13008	PERF.13440	- 17451	
09		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5499	2	108	9	N	98	200	1		158	
10		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5166	2	108	9	N	98				256	
11		4890 X	4540	-0-	-350	-0-	4440	2	100	9	N	91	209	1		138	
12		5053 X	2314	-0-	-2739	-0-	2281	2	33	9	N	30	5	1		163	
01		5053 X	2013	-0-	-3040	-0-	1965	2	48	9	N	44				207	
02		4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT				207	
-----																	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13186	PERF.13740	- 17479	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13426	- 17346	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL DEPTH	13007	PERF.13561	- 17221	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011													TOTAL DEPTH	12990	PERF.13428	- 17413	
09		4620 X	44	-0-	-4576	-0-	44	2			N	-0-	1	1		226	
10		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				226	
11		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3554	2	70	9	N	64				290	
12		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1370	2	36	9	N	33	5	1		318	
*01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2628	2	83	9	N	75	203	1		190	
02		56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT				190	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		5610 X	3804	-0-	-1806	-0-	3804	2		N	-0-	168
10		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5212	2	97	N	88	60
11		5370 X	4597	-0-	-773	-0-	4377	2	220	N	200	260
12		5549 X	3813	-0-	-1736	-0-	3768	2	45	N	41	301
01		3937 X	2159	-0-	-1778	-0-	2034	2	125	N	114	415
02		4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-				N	NO RPT	415
-----												
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382												
09		14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	14009	2	294	N	267	292
10		12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	11738	2	301	N	274	357
11		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	9773	2	349	N	317	471
12		12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	11918	2	383	N	348	391
*01		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	11781	2	536	N	487	442
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	442
-----												
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121												
09		40961 X	40961	-0-	-0-	-0-	40638	2	323	N	294	187
10		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12396	2	380	N	345	532
11		21190 X	21190	-0-	-0-	-0-	20795	2	395	N	359	498
12		22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	22200	2	355	N	323	384
*01		13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13437	2	341	N	310	495
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	495
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373												
09		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7307	2	132	N	120	558
10		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6665	2	63	N	57	615
11		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3025	2	50	N	45	660
12		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7540	2	76	N	69	386
*01		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10950	2	74	N	67	453
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	453
-----												
STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101												
09		14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	14208	2	265	N	241	486
10		15163 X	15163	-0-	-0-	-0-	14647	2	516	N	469	584
11		15527 X	15527	-0-	-0-	-0-	15001	2	526	N	478	684
12		13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	13343	2	440	N	400	726
*01		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	10786	2	314	N	285	818
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	818
-----												
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668												
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
-----												
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729												
09		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9548	2	164	N	149	283
10		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7640	2	161	N	146	241
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	241
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	239
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	239

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		38297 X	38297	-0-	-0-	-0-	38024	2	273	9	N	158
10		39582 X	39582	-0-	-0-	-0-	39498	2	84	9	N	234
11		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10052	2	111	9	N	135
12		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7475	2	83	9	N	198
*01		43355 X	43355	-0-	-0-	-0-	43243	2	112	9	N	300
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	300
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578												
09		4170 X	3646	-0-	-524	-0-	3544	2	102	9	N	227
10		4309 X	3569	-0-	-740	-0-	3429	2	140	9	N	173
11		4170 X	3078	-0-	-1092	-0-	2927	2	151	9	N	118
12		4061 X	3300	-0-	-761	-0-	3150	2	150	9	N	254
01		3782 X	3595	-0-	-187	-0-	3456	2	139	9	N	199
02		3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	199
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406												
09		5400 X	4999	-0-	-401	-0-	4783	2	216	9	N	169
10		5425 X	4947	-0-	-478	-0-	4781	2	166	9	N	320
11		5250 X	4880	-0-	-370	-0-	4477	2	403	9	N	322
12		5425 X	4798	-0-	-627	-0-	4649	2	149	9	N	264
*01		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5400	2	164	9	N	231
02		4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	231
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569												
09		15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	14950	2	233	9	N	372
10		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	182
11		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	1837	2	209	9	N	372
12		11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	10758	2	303	9	N	226
*01		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	9789	2	257	9	N	274
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	274
DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864												
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
DAVIS 65													WELL #: 21SL RRCID -> 267422		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 12859		PERF.12950 - 17643	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
09	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12133 2	50 9	N	45	380 1		186								
10	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 2		N	-0-			186								
11	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160 2		N	-0-			186								
12	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10675 2	580 9	N	527	386 1		327								
*01	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10097 2	234 9	N	213	187 1		353								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			353								
-----																				
DAVIS 3													WELL #: 8H RRCID -> 267909		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 13097		PERF.13497 - 17768	
09	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7163 2	234 9	N	213			295								
10	7998 X	7488	-0-	-510	-0-	7312 2	176 9	N	160	194 1		261								
11	7740 X	7046	-0-	-694	-0-	6835 2	211 9	N	192			453								
12	7781 X	6629	-0-	-1152	-0-	6390 2	239 9	N	217	403 1		267								
01	7657 X	6999	-0-	-658	-0-	6772 2	227 9	N	206	201 1		272								
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-			N	NO RPT			272								
-----																				
LEDBETTER 66 SL													WELL #: 21H RRCID -> 267940		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12740 - 17540	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
-----																				
DOBSON RANCH 40													WELL #: 3H RRCID -> 268002		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12711		PERF.13149 - 17245	
09	5460 X	153	-0-	-5307	-0-	153 2		N	-0-			102								
10	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			102								
11	114 X	114	-0-	-0-	-0-	103 2	11 9	N	10			112								
12	155 X	103	-0-	-52	-0-	102 2	1 9	N	1	2 1		111								
01	155 X	58	-0-	-97	-0-	58 2		N	-0-			111								
02	140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			111								
-----																				
LEDBETTER 66													WELL #: 22H RRCID -> 268035		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12825 - 17533	
09	14790 X	13333	-0-	-1457	-0-	13077 2	256 9	N	233	194 1		333								
10	15252 X	12800	-0-	-2452	-0-	12672 2	128 9	N	116			449								
11	14790 X	13875	-0-	-915	-0-	13461 2	414 9	N	376	383 1		442								
12	15283 X	12281	-0-	-3002	-0-	12037 2	244 9	N	222	362 1		302								
01	15283 X	13040	-0-	-2243	-0-	12751 2	289 9	N	263	362 1		203								
02	12432 X	NO RPT	-0-	-12432	-0-			N	NO RPT			203								
-----																				
MILLER SPINNEY 39													WELL #: 2H RRCID -> 268902		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13437 - 17601	
09	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6305 2	128 9	N	116	206 1		87								
10	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10184 2	162 9	N	147			234								
11	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9227 2	205 9	N	186	315 1		105								
12	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8245 2	146 9	N	133	21 1		217								
01	7905 X	7771	-0-	-134	-0-	7625 2	146 9	N	133	185 1		165								
02	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			N	NO RPT			165								
-----																				
BRITT 43 SL													WELL #: 6H RRCID -> 268904		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12557		PERF.12918 - 17746	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499																	
09		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-		2192	2	3	9	N	3	179	1		183
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				183
11		14B2 EXT	2167	-0-	-0-	-0-		2167	2			N	-0-				183
12		4745 X	2578	-0-	-0-	-2167		2319	2	259	9	N	235	194	1		224
*01		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2217	2	41	9	N	37				261
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				261
-----																	
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		13650 X	13320	-0-	-330	-0-		13178	2	142	9	N	129	35	1		319
10		14452 X	14452	-0-	-0-	-0-		14294	2	158	9	N	144	202	1		261
11		13680 X	11902	-0-	-1778	-0-		11751	2	151	9	N	137				398
12		14477 X	9682	-0-	-4795	-0-		9516	2	166	9	N	151	224	1		325
01		14477 X	9590	-0-	-4887	-0-		9403	2	187	9	N	170	222	1		273
02		12432 X	NO RPT	-0-	-12432	-0-		-0-				N	NO RPT				273

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	25688	2	154	9	N	140	191	1	323
10		12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	12766	2	6	9	N	5			328
11		13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	13263	2	117	9	N	106			434
12		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9392	2	106	9	N	96	190	1	340
*01		15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	15151	2	160	9	N	145	190	1	295
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			295
-----															
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09		21181 X	21181	-0-	-0-	-0-	21181	2			N	-0-	69	1	468
10		22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	22398	2	45	9	N	41	201	1	308
11		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2897	2	70	9	N	64			372
12		2790 X		-0-	-2790	-0-					N	30	6	1	396
01		2790 X	162	-0-	-2628	-0-	142	2	20	9	N	18			414
02		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			414
-----															
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557															
09		1260 X	19	-0-	-1241	-0-	19	2			N	-0-			315
10		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			315
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			315
12		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			315
01		31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			120
02		28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			120
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404															
09		6420 X	6325	-0-	-95	-0-	6208	2	117	9	N	106	179	1	181
10		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6451	2	9	9	N	8			189
11		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5813	2	55	9	N	50			239
12		6355 X	5157	-0-	-1198	-0-	5114	2	43	9	N	39	193	1	85
01		6541 X	4754	-0-	-1787	-0-	4681	2	73	9	N	66			151
02		5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					N	NO RPT			151
-----															
STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529															
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469															
09		10140 X	6910	-0-	-3230	-0-	6778	2	132	9	N	120			388
10		10478 X	9273	-0-	-1205	-0-	9090	2	183	9	N	166	190	1	364
11		10140 X	7701	-0-	-2439	-0-	7493	2	208	9	N	189	194	1	359
12		9362 X	6916	-0-	-2446	-0-	6796	2	120	9	N	109	192	1	276
01		8184 X	4944	-0-	-3240	-0-	4838	2	106	9	N	96	174	1	198
02		8372 X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					N	NO RPT			198



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL DEPTH	13029	PERF.13850	- 19124	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		86946 X	86946	-0-	-0-	-0-	86689	2	257	9	N	234	375	1	258		
10		81331 X	81331	-0-	-0-	-0-	81058	2	273	9	N	248	370	1	136		
11		72079 X	72079	-0-	-0-	-0-	71802	2	277	9	N	252	177	1	211		
12		67579 X	67579	-0-	-0-	-0-	67323	2	256	9	N	233	194	1	250		
*01		52460 X	52460	-0-	-0-	-0-	52209	2	251	9	N	228	194	1	284		
02		11032 X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					N	NO RPT			284		
-----																	
BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	12722	PERF.12698	- 17284	
09		14340 X	13638	-0-	-702	-0-	13470	2	168	9	N	153	193	1	170		
10		13919 X	13737	-0-	-182	-0-	13532	2	205	9	N	186			356		
11		13470 X	12376	-0-	-1094	-0-	12180	2	196	9	N	178	191	1	343		
12		13578 X	12535	-0-	-1043	-0-	12380	2	155	9	N	141	195	1	289		
01		14105 X	14000	-0-	-105	-0-	13902	2	98	9	N	89	192	1	186		
02		12740 X	NO RPT	-0-	-12740	-0-					N	NO RPT			186		
-----																	
DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013													TOTAL DEPTH	12681	PERF.12960	- 20127	
09		14790 X	13290	-0-	-1500	-0-	13119	2	171	9	N	155	172	1	156		
10		13330 X	13027	-0-	-303	-0-	12834	2	193	9	N	175	192	1	139		
11		12990 X	12468	-0-	-522	-0-	12278	2	190	9	N	173	184	1	128		
12		14167 X	12526	-0-	-1641	-0-	12352	2	174	9	N	158			286		
01		14167 X	12722	-0-	-1445	-0-	12583	2	139	9	N	126	181	1	231		
02		12404 X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					N	NO RPT			231		
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	13418	PERF.13270	- 18152	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334		
11		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	N	20			354		
12		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10124	2	106	9	N	96			450		
*01		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8836	2	166	9	N	151	196	1	405		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			405		
-----																	
ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	13379	PERF.13976	- 18828	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	12838	PERF.13357	- 18225	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013													TOTAL DEPTH	13312	PERF.13721	- 13991	
09		18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	18273	2	286	9	N	260	31	1	957		
10		19021 X	19021	-0-	-0-	-0-	18773	2	248	9	N	225	412	1	770		
11		17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	16877	2	272	9	N	247	192	1	825		
12		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	17191	2	336	9	N	305	822	1	308		
*01		15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	14875	2	212	9	N	193			501		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			501		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																					
ATHERTON 69												WELL #: 32H		RRCID -> 274426		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 13175		PERF.13619 - 18517	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					221				
10		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					221				
11		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1070	2	55	9	N	50					271				
12		12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	12362	2	132	9	N	120	156	1			235				
*01		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7727	2	118	9	N	107					342				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342				
-----																					
ATHERTON 69												WELL #: 31H		RRCID -> 274428		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 12875		PERF.13420 - 18295	
09		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8590	2	109	9	N	99					242				
10		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1544	2	35	9	N	32					274				
11		309 X	309	-0-	-0-	-0-	280	2	29	9	N	26					300				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	229	1			78				
*01		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					78				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78				
-----																					
DAVIS 64												WELL #: 12SL		RRCID -> 274505		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 13395		PERF.14250 - 19019	
09		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5582	2	75	9	N	68					615				
10		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8406	2	73	9	N	66	185	1			496				
11		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7715	2	147	9	N	134					630				
12		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5841	2	160	9	N	145	193	1			582				
*01		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7371	2	121	9	N	110	192	1			500				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					500				
-----																					
DAVIS 64 SL												WELL #: 15H		RRCID -> 274604		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13630 - 18354	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
STILES RANCH 23												WELL #: 20H		RRCID -> 275139		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 12664		PERF.13410 - 17867	
09		8460 X	7144	-0-	-1316	-0-	6978	2	166	9	N	151					538				
10		8742 X	7341	-0-	-1401	-0-	7201	2	140	9	N	127	527	1			138				
11		8130 X	6718	-0-	-1412	-0-	6550	2	168	9	N	153	192	1			99				
12		8246 X	7175	-0-	-1071	-0-	6993	2	182	9	N	165					264				
01		7719 X	6324	-0-	-1395	-0-	6164	2	160	9	N	145	193	1			216				
02		6664 X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					N	NO RPT					216				
-----																					
DAVIS 65 SL												WELL #: 30H		RRCID -> 275143		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13569 - 18174	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
DAVIS 65 SL												WELL #: 28H		RRCID -> 275145		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 13142		PERF.13095 - 17817	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		37087 X	37087	-0-	-0-	-0-	36274 2	813 9	N	739	578 1	805
10		37567 X	37567	-0-	-0-	-0-	36718 2	849 9	N	772	755 1	822
11		35068 X	35068	-0-	-0-	-0-	34175 2	893 9	N	812	390 1	1244
12		32809 X	32809	-0-	-0-	-0-	32242 2	567 9	N	515	1108 1	651
*01		33650 X	33650	-0-	-0-	-0-	32957 2	693 9	N	630	755 1	526
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		526
-----												
DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426												
09		8550 X	8350	-0-	-200	-0-	8168 2	182 9	N	165	190 1	231
10		8835 X	8455	-0-	-380	-0-	8364 2	91 9	N	83		314
11		8460 X	8362	-0-	-98	-0-	7988 2	374 9	N	340	193 1	461
12		8587 X	8212	-0-	-375	-0-	8133 2	79 9	N	72	186 1	347
01		8618 X	5842	-0-	-2776	-0-	5842 2		N	-0-		347
02		7784 X	NO RPT	-0-	-7784	-0-			N	NO RPT		347
-----												
DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230												
09		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3590 2	59 9	N	54		138
10		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3511 2	62 9	N	56		194
11		4740 X	3838	-0-	-902	-0-	3782 2	56 9	N	51		245
12		4898 X	3748	-0-	-1150	-0-	3668 2	80 9	N	73	206 1	112
01		4185 X	3571	-0-	-614	-0-	3547 2	24 9	N	22		134
02		3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-			N	NO RPT		134
-----												
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686												
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128												
09		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6679 2	146 9	N	133	189 1	144
10		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6627 2	141 9	N	128		272
11		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7061 2	164 9	N	149	194 1	227
12		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7235 2	117 9	N	106	190 1	143
01		7068 X	7054	-0-	-14	-0-	7007 2	47 9	N	43		186
02		6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-			N	NO RPT		186
-----												
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412												
09		3000 N	20618	-0-	17618	17618	20550 2	68 9	N	62		115
10		3100 N	22675	-0-	19575	37193	22596 2	79 9	N	72		187
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	34193			N	88		275
12		3100 N	18912	-0-	15812	50005	18809 2	103 9	N	94	208 1	161
*01		67684 X	17679	-0-	-50005	-0-	17598 2	81 9	N	74		235
02		112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		235
-----												
BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333												
09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2946 2	45 9	N	41		258
10		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3001 2	47 9	N	43	193 1	108
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3309 2	59 9	N	54		162
12		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4002 2	65 9	N	59		221
*01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3867 2	35 9	N	32		253
02		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			N	NO RPT		253

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150																	
09		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-				353	
10		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-				353	
11		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5949	2	198	9	N	180				533	
12		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8006	2	167	9	N	152	411	1		274	
01		6107 X	5249	-0-	-0-	-858	5165	2	84	9	N	76				350	
02		5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					N	NO RPT				350	
-----																	
ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522																	
09		10860 X	9592	-0-	-1268	-0-	9410	2	182	9	N	165				376	
10		11222 X	9143	-0-	-2079	-0-	9009	2	134	9	N	122	188	1		310	
11		10290 X	6391	-0-	-3899	-0-	6296	2	95	9	N	86	190	1		206	
12		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	10866	2	153	9	N	139	194	1		151	
01		9920 X	9468	-0-	-452	-0-	9324	2	144	9	N	131				282	
02		8960 X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					N	NO RPT				282	
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664																	
09		16230 X	12098	-0-	-4132	-0-	11898	2	200	9	N	182	196	1		413	
10		14136 X	12648	-0-	-1488	-0-	12469	2	179	9	N	163	183	1		393	
11		13200 X	11391	-0-	-1809	-0-	11224	2	167	9	N	152				545	
12		13206 X	10858	-0-	-2348	-0-	10664	2	194	9	N	176	411	1		310	
01		12772 X	10881	-0-	-1891	-0-	10674	2	207	9	N	188				498	
02		11424 X	NO RPT	-0-	-11424	-0-					N	NO RPT				498	
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335																	
09		12780 X	11347	-0-	-1433	-0-	11250	2	97	9	N	88	185	1		141	
10		13206 X	11708	-0-	-1498	-0-	11584	2	124	9	N	113				254	
11		11790 X	3631	-0-	-8159	-0-	3598	2	33	9	N	30				284	
12		12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-				284	
01		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-				284	
02		10584 X	NO RPT	-0-	-10584	-0-					N	NO RPT				284	
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106																	
09		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5422	2	88	9	N	80	187	1		115	
10		5518 X	3122	-0-	-2396	-0-	3102	2	20	9	N	18				133	
11		5280 X	4751	-0-	-529	-0-	4576	2	175	9	N	159				292	
12		5208 X	4768	-0-	-440	-0-	4696	2	72	9	N	65	300	1		57	
01		5704 X	4563	-0-	-1141	-0-	4545	2	18	9	N	16				73	
02		5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT				73	
-----																	
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014												TOTAL DEPTH	13552	PERF.14031	- 18652		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10470 X	8600	-0-	-1870	-0-	8572	2	28	9	N	25				218	
10		10819 X	8039	-0-	-2780	-0-	8005	2	34	9	N	31				249	
11		10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	47				296	
12		10819 X	9585	-0-	-1234	-0-	9535	2	50	9	N	45				341	
01		10819 X	8318	-0-	-2501	-0-	8270	2	48	9	N	44				385	
02		8036 X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					N	NO RPT				385	
-----																	
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013												TOTAL DEPTH	12790	PERF.13257	- 17998		
09		38484 X	38484	-0-	-0-	-0-	38119	2	365	9	N	332	571	1		584	
10		28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	28105	2	336	9	N	305	199	1		690	
11		25662 X	25662	-0-	-0-	-0-	25313	2	349	9	N	317	596	1		411	
12		27617 X	27617	-0-	-0-	-0-	27303	2	314	9	N	285	416	1		280	
*01		30092 X	30092	-0-	-0-	-0-	29561	2	531	9	N	483	162	1		601	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				601	
-----																	
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014												TOTAL DEPTH	13441	PERF.13904	- 18707		
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	12721	PERF.12855	- 17363		
09		20100 X	19805	-0-	-295	-0-	19285	2	520	9	N	473	384	1		407	
10		20770 X	19691	-0-	-1079	-0-	19545	2	146	9	N	133	381	1		159	
11		19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					N	226	192	1		193	
12		20491 X	19125	-0-	-1366	-0-	18829	2	296	9	N	269	192	1		270	
01		20491 X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	325	192	1		403	
02		18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					N	NO RPT				403	
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014												TOTAL DEPTH	13159	PERF.13263	- 17799		
09		4650 X	3651	-0-	-999	-0-	3603	2	48	9	N	44				195	
10		4805 X	4073	-0-	-732	-0-	4014	2	59	9	N	54	194	1		55	
11		4080 X	3645	-0-	-435	-0-	3571	2	74	9	N	67				122	
12		4216 X	890	-0-	-3326	-0-	872	2	18	9	N	16				138	
01		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-				138	
02		3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT				138	
-----																	
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015												TOTAL DEPTH	13057	PERF.13391	- 17877		
09		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8523	2	230	9	N	209	189	1		229	
10		8835 X	8086	-0-	-749	-0-	7840	2	246	9	N	224	378	1		75	
11		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9017	2	255	9	N	232				307	
12		8990 X	8448	-0-	-542	-0-	8182	2	266	9	N	242	385	1		164	
01		9052 X	8533	-0-	-519	-0-	8245	2	288	9	N	262	192	1		234	
02		8176 X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					N	NO RPT				234	
-----																	
BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012												TOTAL DEPTH	400	PERF. N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					19
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
-----																	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000																	
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5552	2	365	9	N	332					569
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	5769	2	435	9	N	395	191	1			773
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5600	2	162	9	N	147					920
12	6076	X	5870	-0-	-206	-0-	5802	2	68	9	N	62	767	1			215
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	214					429
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					N	NO RPT					429
-----																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
-----																	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					212
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					261
11	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11214	2	92	9	N	84	190	1			155
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					175
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					212
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
-----																	
BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457																	
09	36030	X	29293	-0-	-6737	-0-	28853	2	440	9	N	400	196	1			425
10	103037	X	103037	-0-	-0-	-0-	102751	2	286	9	N	260	393	1			292
11	31380	X	28343	-0-	-3037	-0-	27945	2	398	9	N	362	387	1			267
12	31806	X	25764	-0-	-6042	-0-	25463	2	301	9	N	274	201	1			340
01	31527	X	26314	-0-	-5213	-0-	26011	2	303	9	N	275	375	1			240
02	63448	X	NO RPT	-0-	-63448	-0-					N	NO RPT					240

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		18651 X	18651	-0-	-0-	-0-	18442	2	209	9	N	190	360	1	172
10		18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	17946	2	219	9	N	199	201	1	170
11		20370 X	17659	-0-	-2711	-0-	17417	2	242	9	N	220			390
12		21049 X	17735	-0-	-3314	-0-	17561	2	174	9	N	158	338	1	210
01		20057 X	17420	-0-	-2637	-0-	17320	2	100	9	N	91	166	1	135
02		17416 X	NO RPT	-0-	-17416	-0-					N	NO RPT			135
-----															
BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347															
09		17820 X	16924	-0-	-896	-0-	16731	2	193	9	N	175	188	1	214
10		18414 X	17329	-0-	-1085	-0-	17169	2	160	9	N	145			359
11		17250 X	16078	-0-	-1172	-0-	15955	2	123	9	N	112	187	1	284
12		17825 X	15779	-0-	-2046	-0-	15698	2	81	9	N	74			358
01		17577 X	16490	-0-	-1087	-0-	16295	2	195	9	N	177			535
02		15792 X	NO RPT	-0-	-15792	-0-					N	NO RPT			535
-----															
MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706															
09		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	8852	2	224	9	N	204	176	1	138
10		6820 X	4131	-0-	-2689	-0-	3897	2	234	9	N	213	201	1	150
11		5850 X	4683	-0-	-1167	-0-	4420	2	263	9	N	239	186	1	203
12		7192 X	2177	-0-	-5015	-0-	1924	2	253	9	N	230	388	1	45
01		9393 X	1489	-0-	-7904	-0-	1284	2	205	9	N	186	174	1	57
02		8484 X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					N	NO RPT			57
-----															
ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091															
09		28207 X	28207	-0-	-0-	-0-	27756	2	451	9	N	410	399	1	458
10		31062 X	26891	-0-	-4171	-0-	26449	2	442	9	N	402	574	1	286
11		30060 X	2259	-0-	-27801	-0-	1871	2	388	9	N	353	171	1	468
12		30659 X	-0-	-0-	-30659	-0-					N	190	192	1	466
01		30039 X	1898	-0-	-28141	-0-	1593	2	305	9	N	277	387	1	356
02		26320 X	NO RPT	-0-	-26320	-0-					N	NO RPT			356
-----															
BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621															
09		38275 X	38275	-0-	-0-	-0-	37840	2	435	9	N	395	550	1	293
10		38440 X	36210	-0-	-2230	-0-	35857	2	353	9	N	321	189	1	425
11		39840 X	33965	-0-	-5875	-0-	33511	2	454	9	N	413	196	1	642
12		41602 X	34239	-0-	-7363	-0-	33813	2	426	9	N	387	384	1	645
01		41602 X	31334	-0-	-10268	-0-	31024	2	310	9	N	282	384	1	543
02		35728 X	NO RPT	-0-	-35728	-0-					N	NO RPT			543
-----															
MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376															
09		16830 X	15332	-0-	-1498	-0-	15178	2	154	9	N	140			442
10		17236 X	15352	-0-	-1884	-0-	15188	2	164	9	N	149	367	1	224
11		16290 X	14668	-0-	-1622	-0-	14447	2	221	9	N	201	210	1	215
12		16461 X	15112	-0-	-1349	-0-	14916	2	196	9	N	178	193	1	200
01		16213 X	14668	-0-	-1545	-0-	14425	2	243	9	N	221			421
02		14308 X	NO RPT	-0-	-14308	-0-					N	NO RPT			421
-----															
MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505															
09		17040 X	15738	-0-	-1302	-0-	15499	2	239	9	N	217	192	1	211
10		18073 X	16152	-0-	-1921	-0-	15900	2	252	9	N	229	192	1	248
11		17490 X	1395	-0-	-16095	-0-	1157	2	238	9	N	216	204	1	260
12		17484 X	1397	-0-	-16087	-0-	1134	2	263	9	N	239	186	1	313
01		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	213	193	1	333
02		14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT			333

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	19260 X	17174	-0-	-2086	-0-	16878	2	296	9	N	269	385	1	375	
10	19902 X	17718	-0-	-2184	-0-	17399	2	319	9	N	290	370	1	295	
11	18330 X	1553	-0-	-16777	-0-	1171	2	382	9	N	347	192	1	450	
12	18631 X	1476	-0-	-17155	-0-	1179	2	297	9	N	270	386	1	334	
01	18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	249	188	1	395	
02	16016 X	NO RPT	-0-	-16016	-0-					N	NO RPT			395	
-----															
MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727															
09	11220 X	10125	-0-	-1095	-0-	10103	2	22	9	N	20			90	
10	11594 X	1170	-0-	-10424	-0-	1164	2	6	9	N	5			95	
11	11220 X	1852	-0-	-9368	-0-	1824	2	28	9	N	25			120	
12	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	2			122	
01	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-			122	
02	9464 X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					N	NO RPT			122	
-----															
BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457															
09	33360 X	30795	-0-	-2565	-0-	30169	2	626	9	N	569	396	1	319	
10	33697 X	30980	-0-	-2717	-0-	30349	2	631	9	N	574	593	1	300	
11	33510 X	30145	-0-	-3365	-0-	29537	2	608	9	N	553	620	1	233	
12	34627 X	32245	-0-	-2382	-0-	31409	2	836	9	N	760	614	1	379	
01	31837 X	30667	-0-	-1170	-0-	30208	2	459	9	N	417	606	1	190	
02	28756 X	NO RPT	-0-	-28756	-0-					N	NO RPT			190	
-----															
ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	185	1	433	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	392	1	313	
11	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	12242	2	287	9	N	261	181	1	393	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	616	1	115	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	475	201	1	389	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			389	
-----															
LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473															
09	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	7979	2	294	9	N	267			439	
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	5907	2	278	9	N	253	587	1	105	
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4514	2	283	9	N	257	202	1	160	
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4521	2	283	9	N	257	359	1	58	
*01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4279	2	320	9	N	291	152	1	197	
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT			197	
-----															
BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487															
09	246880 X	12710	-0-	-234170	-0-	11955	2	755	9	N	686	782	1	178	
10	25485 X	25485	-0-	-0-	-0-	24528	2	957	9	N	870	615	1	433	
11	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10103	2	696	9	N	633	759	1	307	
*12	10850 X	8620	-0-	-2230	-0-	8419	2	201	9	N	183	354	1	136	
*01	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	12633	2	671	9	N	610	576	1	170	
02	9800 X	NO RPT	-0-	-9800	-0-					N	NO RPT			170	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.										950639							
ARMSTRONG										WELL #: 2020	RRCID -> 210628	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 13850	PERF.12764	- 13784		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-						60
10		806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2		N	-0-						60
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-						60
12		806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2		N	-0-						60
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-						60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						60
-----																	
ARMSTRONG										WELL #: 3020	RRCID -> 217303	COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.12733	- 13885		
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-						132
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-						132
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-						132
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-						132
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-						132
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						132
-----																	
ARMSTRONG										WELL #: 4020	RRCID -> 218380	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 13960	PERF.12656	- 13865		
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-						447
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-						447
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-						447
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-						447
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-						447
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						447
-----																	
ARMSTRONG										WELL #: 1020	RRCID -> 250874	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12644	- 13549		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ARMSTRONG										WELL #: 1120	RRCID -> 256732	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12800	- 13567		
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-						43
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-						43
11		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-						43
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-						43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						43
-----																	
STILES RANCH (MORROW)										86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056							
DAVIS										WELL #: 3064	RRCID -> 119171	COMPL. DATE 08/25/1985	TOTAL DEPTH 17798	PERF.17279	- 17541		
09		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		Y	-0-						-0-
10		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		Y	-0-						-0-
11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		Y	-0-						-0-
12		3968 X	3919	-0-	-49	-0-	19	1	3900	2	Y	-0-					-0-
01		3968 X	3629	-0-	-339	-0-	124	1	3505	2	Y	-0-					-0-
*02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	100	1	3545	2	Y	-0-					-0-

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//	86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232										
DAVIS, E. T.		WELL #:	10655	RRCID ->	085571	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	18370	PERF.	17329 - 17466		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09		1950 X	1925	-0-	-25	-0-	45	1	1880	3	N	-0-	-0-
*10		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	47	1	3206	3	N	-0-	-0-
*11		2940 X	2718	-0-	-222	-0-	45	1	2673	3	N	-0-	-0-
*12		3038 X	2113	-0-	-925	-0-	47	1	2066	3	N	-0-	-0-
01		3255 X	3172	-0-	-83	-0-	47	1	3125	3	N	-0-	-0-
02		2940 X	2529	-0-	-411	-0-	42	1	2487	3	N	-0-	-0-
-----													
FORMENTERA OPERATIONS LLC			276959										
STILES 4		WELL #:	1A	RRCID ->	077330	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	17235	PERF.	16738 - 16846		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
STILES 68		WELL #:	8068	RRCID ->	102542	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	17915	PERF.	17160 - 17884		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574										
KELTON EAST SWD		WELL #:	1	RRCID ->	276599	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	18769	PERF.	4215 - 5900		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
STILES SERVICES LLC			821799										
CHAMP DAVIS		WELL #:	2056	RRCID ->	267872	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	18989	PERF.	4806 - 6053		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
DAVIS, E.T.		WELL #:	1	RRCID ->	092225	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	17422 - 17689		
09		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11650	2	6	9	N	5	114
10		12276 X	11599	-0-	-677	-0-	11593	2	6	9	N	5	119
11		11880 X	10673	-0-	-1207	-0-	10652	2	21	9	N	19	138
12		12276 X	12001	-0-	-275	-0-	11975	2	26	9	N	24	162
01		12276 X	11952	-0-	-324	-0-	11946	2	6	9	N	5	167
02		10892 X	NO RPT	-0-	-10892	-0-					N	NO RPT	167

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
BRITT		WELL #:		7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.16273 - 16674				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT 27		WELL #:		3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16292 - 17042				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PURYEAR		WELL #:		4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16226 - 16820				
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-				5
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-				5
11	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-				5
12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-				5
*01	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-				5
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT				5

MORRISON		WELL #:		4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16058 - 16668				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)		86127 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER								
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043													
DAVIS, G.C.		WELL #:		161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800				
09	6810 #	6618	-0-	-192	-0-	981	1	5637	2	N	-0-				307
10	7037 #	6764	-0-	-273	-0-	1029	1	5735	2	N	-0-				307
11	6720 #	6516	-0-	-204	-0-	996	1	5520	2	N	-0-				307
12	6913 #	6727	-0-	-186	-0-	1016	1	5711	2	N	-0-				307
01	7008 R	7008	-0-	-0-	-0-	859	1	6149	2	N	-0-				307
02	6188 #	6173	-0-	-15	-0-	728	1	5445	2	N	-0-				307

STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420													
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	116207	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10913 - 10948				
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				-0-
11	780 N	659	-0-	-121	-0-	659	2			N	-0-				-0-
12	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-				-0-
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-				-0-
02	616 N	111	-0-	-505	-0-	111	2			N	-0-				-0-

STRATFORD (CISCO LIME)		86494 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850										
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #: 1		RRCID -> 022730		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
-----												
STRATFORD GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 022731		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462				
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		-0-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-
-----												
STRATFORD (RED CAVE)		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155										
HABANERO		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701				
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-		-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-		-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-		-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-		-0-
*02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-		-0-
-----												
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313										
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WCL & C "60"		WELL #: 1060		RRCID -> 195580		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313										
WCL & C "44"		WELL #:		1044		RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1676 - 1741	
-----														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
STEWART RANCH		WELL #:		4		RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9154 - 9162	
-----														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49	
-----														
STUART RANCH -B-		WELL #:		8		RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9147	
-----														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		51	
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
INGLE		WELL #:		1		RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297 - 9305	
-----														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800	600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205										
WYNN		WELL #:		1		RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924 - 8929	
-----														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
-----														
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
STUART RANCH -B-		WELL #:		13		RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8838 - 9030	
-----														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TANNER (LOWER MORROW)			88313 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC			932471									
SCHNEIDER UNIT			WELL #:	1L	RRCID ->	171592	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7881 - 7892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SCHNEIDER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	172795	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7906 - 7920	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TEPE SLAVIN (DOUGLAS)			88843 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.			169785									
WILMETH SWD			WELL #:	1	RRCID ->	264641	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	6407	PERF. 4286 - 6310	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
FLOWERS, B. H.			WELL #:	1	RRCID ->	205874	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 7908 - 7924	
09	0 N	1939	-0-	1939	B	-7156	1939	2	N	-0-		130
10	0 N	1977	-0-	1977	B	-5179	1977	2	N	-0-		130
11	0 N	2043	-0-	2043	B	-3136	2043	2	N	-0-		130
12	1612 N	1880	-0-	268	B	-2868	1880	2	N	-0-		130
01	1612 N	1864	-0-	252	B	-2616	1864	2	N	-0-		130
02	1456 N	1749	-0-	293	B	-2323	1677	2	N	65	182 1	13
SINGER STRIP			WELL #:	1	RRCID ->	205875	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8050 - 8148	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		10
TEXAS HUGOTON			89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BAR L PRODUCERS			049748									
BRADLEY			WELL #:	1	RRCID ->	028016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
BAR L PRODUCERS		//CONT.//	049748									
BRADLEY		WELL #:	2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
11		180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
12		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
01		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
02		168 N	151	-0-	-17 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCCLOY		WELL #:	2	RRCID ->	146362	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2968 -	3146
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	072243	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	2792	PERF.	2713 -	2753
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:	1	RRCID ->	027359	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HART, H. B.		WELL #:	1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	3072 -	4878
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 3	N	-0-			-0-
10		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 3	N	-0-			-0-
11		2370 N	2202	-0-	-168 B	-0-	2202 3	N	-0-			-0-
12		2449 N	1348	-0-	-1101 B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-
01		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851							
DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3450 - 3450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
HAVENER, MARY										
		WELL #:	1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 3058 - 3070
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1050 N	900	-0-	-150	B	-0-	900 3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148 3	N	-0-	-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122 3	N	-0-	-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
LIEB, C. E.										
		WELL #:	1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 3026 - 3127
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	480	-0-	-150	B	-0-	480 3	N	-0-	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441 3	N	-0-	-0-
11	510 N	125	-0-	-385	B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
12	496 N	196	-0-	-300	B	-0-	196 3	N	-0-	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
SPIVEY -165-										
		WELL #:	3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 3	N	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
PITTMAN										
		WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851								
DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 3015 - 3033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3	N	-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	3	N	-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	3	N	-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	3	N	-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	3	N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
WILLIAMS		WELL #:	1	R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3	N	-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3	N	-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-0-			N	-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3	N	-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3	N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
KIMMIE		WELL #:	1		RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3116 - 3120
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3	N	-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3	N	-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3	N	-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3	N	-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3	N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
SEALY-SMITH		WELL #:	2		RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3115 - 3139
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3	N	-0-
10	806	N	741	-0-	-65	B	-0-	741	3	N	-0-
11	810	N	792	-0-	-18	B	-0-	792	3	N	-0-
12	775	N	631	-0-	-144	B	-0-	631	3	N	-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3	N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
-----											
HOLT, EVA		WELL #:	2		RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3027 - 3146
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	N	-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3	N	-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3	N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE		//CONT.//	186540								
CRAIG		WELL #:	2	RRCID ->	228127	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3035 - 3250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
DACO, INC. 196940											
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01		763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02		400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005											
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1260 N	705	-0-	-555	B	-0-	N	-0-		-0-
10		1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		1232 N	949	-0-	-283	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1200 N	666	-0-	-534	B	-0-	N	-0-		-0-
10		1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		1176 N	1001	-0-	-175	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005							
PUGH		WELL #:	A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	35	-0-	-55 B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0 B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0 B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
*02	137 N	137	-0-	-0 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
PUGH		WELL #:	B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	930 N	372	-0-	-558 B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
10	973 N	973	-0-	-0 B	-0-	973 2	N	-0-		-0-
11	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2	N	-0-		-0-
12	965 N	965	-0-	-0 B	-0-	965 2	N	-0-		-0-
01	985 N	985	-0-	-0 B	-0-	985 2	N	-0-		-0-
*02	885 N	885	-0-	-0 B	-0-	885 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
RUSTERHOLTZ		WELL #:	1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1260 N	718	-0-	-542 B	-0-	718 2	N	-0-		-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0 B	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0 B	-0-	1291 2	N	-0-		-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0 B	-0-	1283 2	N	-0-		-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0 B	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
02	1204 N	191	-0-	-1013 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
WHORTON		WELL #:	A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
WHORTON		WELL #:	A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	620	-0-	-220 B	-0-	620 2	N	-0-		-0-
10	951 N	951	-0-	-0 B	-0-	951 2	N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0 B	-0-	871 2	N	-0-		-0-
12	877 N	877	-0-	-0 B	-0-	877 2	N	-0-		-0-
01	859 N	859	-0-	-0 B	-0-	859 2	N	-0-		-0-
02	812 N	754	-0-	-58 B	-0-	754 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								











-----  
 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN  
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
 HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09	14B2 EXT	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	10	14B2 EXT	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	11	14B2 EXT	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	12	14B2 EXT	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	01	14B2 EXT	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	02	14B2 EXT	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 HUNTER OIL CORPORATION 418953  
 CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09	2785 N	2785 -0-	-0- B	-0-	2785 3	N	-0-	-0-
	10	2779 N	2779 -0-	-0- B	-0-	2779 3	N	-0-	-0-
	11	2700 N	2672 -0-	-28 B	-0-	2672 3	N	-0-	-0-
	12	2883 N	2613 -0-	-270 B	-0-	2613 3	N	-0-	-0-
	01	2656 N	2656 -0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-	-0-
	02	0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09	1108 N	1108 -0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-	-0-
	10	1305 N	1305 -0-	-0- B	-0-	1305 3	N	-0-	-0-
	11	1218 N	1218 -0-	-0- B	-0-	1218 3	N	-0-	-0-
	12	1234 N	1234 -0-	-0- B	-0-	1234 3	N	-0-	-0-
	01	1223 N	1223 -0-	-0- B	-0-	1223 3	N	-0-	-0-
	02	0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09	1117 N	1117 -0-	-0- B	-0-	1117 3	N	-0-	-0-
	10	1288 N	1288 -0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-	-0-
	11	1107 N	1107 -0-	-0- B	-0-	1107 3	N	-0-	-0-
	12	1147 N	1074 -0-	-73 B	-0-	1074 3	N	-0-	-0-
	01	1101 N	1101 -0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-	-0-
	02	0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
	09	1358 N	1358 -0-	-0- B	-0-	1358 3	N	-0-	-0-
	10	1618 N	1618 -0-	-0- B	-0-	1618 3	N	-0-	-0-
	11	1417 N	1417 -0-	-0- B	-0-	1417 3	N	-0-	-0-
	12	1449 N	1449 -0-	-0- B	-0-	1449 3	N	-0-	-0-
	01	1414 N	1414 -0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-	-0-
	02	0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
J-BREX COMPANY			427513											
PRICE		WELL #:	1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	2856 - 3448			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	110	-0-	-100 B	-0-	110 2			N	-0-			-0-
10		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2			N	-0-			-0-
11		270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142 2			N	-0-			-0-
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2			N	-0-			-0-
01		341 N	197	-0-	-144 B	-0-	197 2			N	-0-			-0-
*02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WIN														
WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2			N	-0-			-0-
10		558 N	402	-0-	-156 B	-0-	402 2			N	-0-			-0-
11		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2			N	-0-			-0-
12		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2			N	-0-			-0-
01		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2			N	-0-			-0-
*02		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
LESLIE														
WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		840 N	465	-0-	-375 B	-0-	465 2			N	-0-			-0-
10		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2			N	-0-			-0-
11		840 N	832	-0-	-8 B	-0-	832 2			N	-0-			-0-
12		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2			N	-0-			-0-
01		930 N	825	-0-	-105 B	-0-	825 2			N	-0-			-0-
02		784 N	742	-0-	-42 B	-0-	742 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
GUILD														
WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2			N	-0-			-0-
10		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2			N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2			N	-0-			-0-
12		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2			N	-0-			-0-
01		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2			N	-0-			-0-
02		112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
CLUCK														
WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2			N	-0-			-0-
10		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2			N	-0-			-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 2			N	-0-			-0-
12		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2			N	-0-			-0-
01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2			N	-0-			-0-
02		252 N	228	-0-	-24 B	-0-	228 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974													
DON		WELL #:	1	RRCID ->	027814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		810 N	283	-0-	-527 B	-0-	283	2		N	-0-					-0-
10		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2		N	-0-					-0-
11		750 N	617	-0-	-133 B	-0-	617	2		N	-0-					-0-
12		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-					-0-
01		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2		N	-0-					-0-
*02		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
BECKER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027920	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1110 N	503	-0-	-607 B	-0-	503	2		N	-0-					-0-
10		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2		N	-0-					-0-
11		1140 N	1135	-0-	-5 B	-0-	1135	2		N	-0-					-0-
12		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2		N	-0-					-0-
01		1271 N	1018	-0-	-253 B	-0-	1018	2		N	-0-					-0-
02		1064 N	754	-0-	-310 B	-0-	754	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
ECK		WELL #:	1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
HART -A-		WELL #:	1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2640	-	2752			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
MEGAN		WELL #:	1	RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2932	-	3248			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		3000 N	3077	-0-	77 B	77	3077	3		N	-0-					-0-
10		2356 N	2066	-0-	-290 B	-0-	2066	3		N	-0-					-0-
11		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	3		N	-0-					-0-
12		3193 #	2565	-0-	-628 B	-628	2565	3		N	-0-					-0-
01		3193 #	2087	-0-	-1106 B	-1734	2087	3		N	-0-					-0-
02		2884 #	1585	-0-	-1299 B	-3033	1585	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3033																

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974								
CATOR, MARSHALL		WELL #:	2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3164 - 3252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DOC		WELL #:	2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3216
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
DOOLEY		WELL #:	2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3172 - 3256
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BERK		WELL #:	1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	2904 - 2936
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740	N	784	-0-	-956	B	-0-	784	3	N	-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	3	N	-0-
11	1950	N	1699	-0-	-251	B	-0-	1699	3	N	-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	3	N	-0-
01	2232	N	2010	-0-	-222	B	-0-	2010	3	N	-0-
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2803 - 2935
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974								
BIVINS "56"		WELL #:	1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954 - 3096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
BIVINS 42											
WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215											
-----											
		09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09		1260	N	149	-0-	-1111	B	-0-	149	3	-0-
10		1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3	-0-
11		1020	N	987	-0-	-33	B	-0-	987	3	-0-
12		1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3	-0-
01		1302	N	1153	-0-	-149	B	-0-	1153	3	-0-
*02		998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS 52											
WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100											
-----											
		09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09		1200	N	562	-0-	-638	B	-0-	562	3	-0-
10		1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3	-0-
11		1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3	-0-
12		1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	3	-0-
01		1457	N	1253	-0-	-204	B	-0-	1253	3	-0-
02		1204	N	1105	-0-	-99	B	-0-	1105	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS 53											
WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182											
-----											
		09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021											
-----											
JAN											
WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092											
-----											
		09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
AVERIE											
WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010											
-----											
		09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											









TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
LASATER & CO, INC.		//CONT.//	487415											
MOSS		WELL #:	1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3260 - 3345			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		572 S	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10		628 S	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11		592 S	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
12		590 S	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
01		620 S	546	-0-	-74 B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02		560 S	463	-0-	-97 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BONNIE -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		870 N	472	-0-	-398 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
10		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		N	-0-			-0-
11		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
12		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
01		961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887	2		N	-0-			-0-
*02		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
TEXAS HUGOTON -GU- 12														
WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
10		2790 N	2077	-0-	-713 B	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
11		2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
12		2914 N	2642	-0-	-272 B	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
01		2857 N	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
02		2520 N	1912	-0-	-608 B	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
COFFEE														
WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
10		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1099	-0-	-11 B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
01		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
02		1036 N	971	-0-	-65 B	-0-	971	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
TEXAS HUGOTON GU -12-														
WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2100 N	1428	-0-	-672 B	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
10		2232 N	1700	-0-	-532 B	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
11		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
12		2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
01		2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
02		2072 N	970	-0-	-1102 B	-0-	970	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP			617005								
BLACKSTEN		WELL #:	1	RRCID -> 027822	COMPL. DATE 11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	206	-0-	-274 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
01	496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
02	448 N	402	-0-	-46 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CRISMON		WELL #:	1	RRCID -> 027825	COMPL. DATE 07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	197	-0-	-163 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
01	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
02	336 N	296	-0-	-40 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HAILE		WELL #:	1	RRCID -> 027826	COMPL. DATE 10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	142	-0-	-278 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
01	465 N	365	-0-	-100 B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
02	420 N	260	-0-	-160 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HAMILTON RENTIE		WELL #:	1	RRCID -> 027828	COMPL. DATE 11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
LASLEY-HAYS		WELL #:	1	RRCID -> 027831	COMPL. DATE 03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	223	-0-	-497 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
11	780 N	729	-0-	-51 B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
01	713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656 2	N	-0-			-0-
02	672 N	472	-0-	-200 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//	617005							
LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID -> 027832	COMPL. DATE 08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LASLEY, WALTER		WELL #:	A 1	RRCID -> 027833	COMPL. DATE 11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	312	-0-	-258	B	-0-		N	-0-	-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	620 N	597	-0-	-23	B	-0-		N	-0-	-0-
02	532 N	511	-0-	-21	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
OLDAKER, E. E.		WELL #:	1	RRCID -> 027837	COMPL. DATE 11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	127	-0-	-143	B	-0-		N	-0-	-0-
10	248 N	237	-0-	-11	B	-0-		N	-0-	-0-
11	240 N	215	-0-	-25	B	-0-		N	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WEATHERFORD		WELL #:	A 1	RRCID -> 027846	COMPL. DATE 09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	107	-0-	-163	B	-0-		N	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	252 N	212	-0-	-40	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WEATHERFORD		WELL #:	B 1	RRCID -> 027847	COMPL. DATE 11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	271	-0-	-29	B	-0-		N	-0-	-0-
10	310 N	309	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-
11	300 N	293	-0-	-7	B	-0-		N	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	310 N	289	-0-	-21	B	-0-		N	-0-	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
BRADLEY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CROWE, M.		WELL #:	1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	2010 N	1742	-0-	-268	B	-0-	N	-0-		-0-
12	2108 N	1680	-0-	-428	B	-0-	N	-0-		-0-
01	2015 N	1476	-0-	-539	B	-0-	N	-0-		-0-
02	1624 N	956	-0-	-668	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	660 N	236	-0-	-424	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
EVERETT, R. K.		WELL #:	1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	6787 N	6787	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	6890 N	6890	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	6750 N	6676	-0-	-74	B	-0-	N	-0-		-0-
12	7006 N	6602	-0-	-404	B	-0-	N	-0-		-0-
01	6882 N	6126	-0-	-756	B	-0-	N	-0-		-0-
02	6244 N	4817	-0-	-1427	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HARRIS, C.		WELL #:	1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 - 3251
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1680 N	870	-0-	-810	B	-0-	N	-0-		-0-
10	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	2130 N	1112	-0-	-1018	B	-0-	N	-0-		-0-
12	899 N	655	-0-	-244	B	-0-	N	-0-		-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638 3	N	-0-		-0-
10	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637 3	N	-0-		-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
12	2728	N	2645	-0-	-83 B	-0-	2645 3	N	-0-		-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672 3	N	-0-		-0-
*02	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BUCKLES		WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 3	N	-0-		-0-
10	1984	N	1960	-0-	-24 B	-0-	1960 3	N	-0-		-0-
11	2070	N	1732	-0-	-338 B	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 3	N	-0-		-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3	N	-0-		-0-
*02	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CLARK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390	N	186	-0-	-204 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
10	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
11	390	N	121	-0-	-269 B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
01	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
*02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450	N	217	-0-	-233 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
11	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
01	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468 3	N	-0-		-0-
02	448	N	374	-0-	-74 B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
CAMERON-WALLS		WELL #:	1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3	N	-0-		-0-
10	868 N	729	-0-	-139 B	-0-	729 3	N	-0-		-0-
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-		-0-
12	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892 3	N	-0-		-0-
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-		-0-
02	868 N	752	-0-	-116 B	-0-	752 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CARTER -ET- -AL-		WELL #:	A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	32	-0-	-358 B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-		-0-
12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
02	420 N	172	-0-	-248 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CHEATHAM		WELL #:	1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1500 S	1326	-0-	-174 B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
10	1364 S	833	-0-	-531 B	-0-	833 3	N	-0-		-0-
11	1320 S	1218	-0-	-102 B	-0-	1218 3	N	-0-		-0-
12	1364 S	1067	-0-	-297 B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
01	1476 S	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
02	1148 S	1142	-0-	-6 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
COFFEE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
DAWELL		WELL #:	1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1710 N	1707	-0-	-3 B	-0-	1707 3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1047	-0-	-720 B	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 3	N	-0-		-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3	N	-0-		-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 3	N	-0-		-0-
02	1820 N	1542	-0-	-278 B	-0-	1542 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FISHER		WELL #:	1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
10	434 N	227	-0-	-207 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
*02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
10	1395 N	986	-0-	-409 B	-0-	986 3	N	-0-		-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-		-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1254	-0-	-118 B	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-		-0-
10	930 N	419	-0-	-511 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
11	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3	N	-0-		-0-
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-		-0-
01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-		-0-
02	784 N	629	-0-	-155 B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1091	-0-	-397 B	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3	N	-0-		-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
01	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1416	-0-	-208 B	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3	N	-0-		-0-
10	1581 N	793	-0-	-788 B	-0-	793 3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1591	-0-	-149 B	-0-	1591 3	N	-0-		-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3	N	-0-		-0-
01	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 3	N	-0-		-0-
*02	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES		WELL #:	11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
10	434 N	241	-0-	-193 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
02	392 N	370	-0-	-22 B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-		-0-
10	744 N	458	-0-	-286 B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-		-0-
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-		-0-
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-		-0-
02	728 N	659	-0-	-69 B	-0-	659 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
10	1333 N	843	-0-	-490 B	-0-	843 3	N	-0-		-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1192	-0-	-208 B	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1180	-0-	-401 B	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3	N	-0-		-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
02	1568 N	1406	-0-	-162 B	-0-	1406 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	893	-0-	-316 B	-0-	893 3	N	-0-		-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3	N	-0-		-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
*02	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES		WELL #:	23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
10	961 N	638	-0-	-323 B	-0-	638 3	N	-0-		-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
01	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
*02	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349 3	N	-0-		-0-
10	2108 N	1395	-0-	-713 B	-0-	1395 3	N	-0-		-0-
11	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519 3	N	-0-		-0-
12	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3	N	-0-		-0-
01	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614 3	N	-0-		-0-
02	2352 N	2181	-0-	-171 B	-0-	2181 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	685	-0-	-431 B	-0-	685 3	N	-0-		-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	990	-0-	-130 B	-0-	990 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1107	-0-	-567 B	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
11	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3	N	-0-		-0-
01	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
02	1680 N	1542	-0-	-138 B	-0-	1542 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLORES		WELL #:	27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3371 N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371 3	N	-0-		-0-
10	3534 N	2216	-0-	-1318 B	-0-	2216 3	N	-0-		-0-
11	3903 N	3903	-0-	-0- B	-0-	3903 3	N	-0-		-0-
12	3829 N	3829	-0-	-0- B	-0-	3829 3	N	-0-		-0-
01	3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782 3	N	-0-		-0-
02	3640 N	3241	-0-	-399 B	-0-	3241 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486						
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:	1	RRCID -> 028120	COMPL. DATE 09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
KEENER ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 028121	COMPL. DATE 08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
KLEKAMP		WELL #:	1	RRCID -> 028122	COMPL. DATE 04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	1891 N	1890	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-
11	1800 N	1774	-0-	-26	B	-0-	N	-0-	-0-
12	1891 N	1730	-0-	-161	B	-0-	N	-0-	-0-
01	1891 N	1537	-0-	-354	B	-0-	N	-0-	-0-
02	1652 N	1259	-0-	-393	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
LANE, C. A.		WELL #:	1	RRCID -> 028123	COMPL. DATE 05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2298 N	2298	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	2387 N	1679	-0-	-708	B	-0-	N	-0-	-0-
11	2340 N	2065	-0-	-275	B	-0-	N	-0-	-0-
12	2387 N	2123	-0-	-264	B	-0-	N	-0-	-0-
01	2140 N	2140	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	1932 N	1737	-0-	-195	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
LOWE		WELL #:	1	RRCID -> 028125	COMPL. DATE 12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	341 N	151	-0-	-190	B	-0-	N	-0-	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	448 N	349	-0-	-99	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
MCMURRY		WELL #:	2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	825	-0-	-135 B	-0-	825 3	N	-0-		-0-
10	868 N	519	-0-	-349 B	-0-	519 3	N	-0-		-0-
11	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-		-0-
12	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 3	N	-0-		-0-
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
02	812 N	660	-0-	-152 B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
POLLAN		WELL #:	1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972 3	N	-0-		-0-
10	3007 N	1923	-0-	-1084 B	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
11	3222 N	3222	-0-	-0- B	-0-	3222 3	N	-0-		-0-
12	3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148 3	N	-0-		-0-
01	3134 N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134 3	N	-0-		-0-
02	2996 N	2835	-0-	-161 B	-0-	2835 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PRICE		WELL #:	B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1530 N	976	-0-	-554 B	-0-	976 3	N	-0-		-0-
10	930 N	725	-0-	-205 B	-0-	725 3	N	-0-		-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
*02	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	235	-0-	-275 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
10	589 N	300	-0-	-289 B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-		-0-
02	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-		-0-
10	806 N	501	-0-	-305 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-		-0-
12	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 3	N	-0-		-0-
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
02	784 N	708	-0-	-76 B	-0-	708 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							











TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #:	D 35	RRCID ->	028170	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
10	558 N	380	-0-	-178 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
12	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
02	504 N	462	-0-	-42 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PRICE "D" SWENY		WELL #:	D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PRYOR		WELL #:	1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
10	434 N	245	-0-	-189 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-		-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
02	448 N	408	-0-	-40 B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SAFRANKO		WELL #:	1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SWENY 13		WELL #:	1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 3	N	-0-		-0-
12	1891 N	1886	-0-	-5 B	-0-	1886 3	N	-0-		-0-
01	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3	N	-0-		-0-
02	1848 N	1680	-0-	-168 B	-0-	1680 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
WATSON		WELL #:	1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1557 N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
10		1488 N	1178	-0-	-310	B	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
11		1601 N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
12		1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
01		1793 N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
*02		1503 N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
WILLIAMSON -ET- -AL-														
		WELL #:	1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		390 N	315	-0-	-75	B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
10		372 N	220	-0-	-152	B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
11		330 N	304	-0-	-26	B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
12		341 N	278	-0-	-63	B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
*02		438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-														
		WELL #:	1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
WISEMAN														
		WELL #:	1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
10		310 N	227	-0-	-83	B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
11		330 N	325	-0-	-5	B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
*02		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
WOODS														
		WELL #:	1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
10		651 N	267	-0-	-384	B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
11		690 N	542	-0-	-148	B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
12		940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3	N	-0-			-0-
01		936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3	N	-0-			-0-
*02		741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														









TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
LASLEY, WALTER		WELL #:	2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2938	-	5558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	384	-0-	-426 B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3		N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3		N	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
01	899 N	811	-0-	-88 B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
02	756 N	725	-0-	-31 B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
CMF CORPORATION		WELL #:	171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051	-	3118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2040 N	853	-0-	-1187 B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2255	-0-	-101 B	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
01	2263 N	1901	-0-	-362 B	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
02	2044 N	1642	-0-	-402 B	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
WISEMAN		WELL #:	2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253	-	3362
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
10	961 N	598	-0-	-363 B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
12	992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986	3		N	-0-			-0-
01	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
02	952 N	893	-0-	-59 B	-0-	893	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
SCHROETER		WELL #:	1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148	-	3218
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
PRICE		WELL #:	D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300	-	1320
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLORES		WELL #:	2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SHERMAN COUNTY											
		WELL #:	1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BLAKE											
		WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
ATCHESON											
		WELL #:	3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS ESTATE											
		WELL #:	1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:	2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	30	-0-	-240 B	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
10		186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
11		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
12		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3	N	-0-	-0-	
01		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-	-0-	
*02		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CARTRITE, J. A.		WELL #:	2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
FLORES		WELL #:	30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3	N	-0-	-0-	
10		2232 N	1770	-0-	-462 B	-0-	1770	3	N	-0-	-0-	
11		2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	3	N	-0-	-0-	
12		2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3	N	-0-	-0-	
01		2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3	N	-0-	-0-	
02		2156 N	1974	-0-	-182 B	-0-	1974	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BOULWARE A		WELL #:	1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	19	1	295	3	N	-0-
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	18	1	306	3	N	-0-
11		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	16	1	260	3	N	-0-
12		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	14	1	278	3	N	-0-
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	12	1	337	3	N	-0-
*02		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	14	1	375	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 - 3212	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3	N	-0-	-0-	
10		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3	N	-0-	-0-	
11		2580 N	1555	-0-	-1025 B	-0-	1555	3	N	-0-	-0-	
12		2573 N	2373	-0-	-200 B	-0-	2373	3	N	-0-	-0-	
01		2232 N	1729	-0-	-503 B	-0-	1729	3	N	-0-	-0-	
02		1456 N	1239	-0-	-217 B	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HUDSON GAS UNIT B		WELL #:	3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2945 - 3320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1562 N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3	N	-0-	-0-	
10	1451 N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3	N	-0-	-0-	
11	1680 N	1142	-0-	-538	B	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	
12	1906 N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	3	N	-0-	-0-	
01	1727 N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	3	N	-0-	-0-	
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LOWE		WELL #:	2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2824 - 3183	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	
10	713 N	338	-0-	-375	B	-0-	338	3	N	-0-	-0-	
11	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3	N	-0-	-0-	
12	1173 N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3	N	-0-	-0-	
02	980 N	821	-0-	-159	B	-0-	821	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CLARK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2852 - 3350	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3	N	-0-	-0-	
11	900 N	750	-0-	-150	B	-0-	750	3	N	-0-	-0-	
12	1116 N	770	-0-	-346	B	-0-	770	3	N	-0-	-0-	
01	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	
*02	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRICE, W. N.		WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3042 - 3300	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1506	-0-	-24	B	-0-	1506	3	N	-0-	-0-	
10	1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3	N	-0-	-0-	
11	1500 N	1398	-0-	-102	B	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	
12	1550 N	1533	-0-	-17	B	-0-	1533	3	N	-0-	-0-	
01	1550 N	1533	-0-	-17	B	-0-	1533	3	N	-0-	-0-	
*02	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2894 - 3400	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1286 N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	
10	1178 N	874	-0-	-304	B	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
11	1332 N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3	N	-0-	-0-	
12	1357 N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	
01	1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	
02	1232 N	1150	-0-	-82	B	-0-	1150	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
CARTRITE, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		5463 N	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	3		N	-0-			-0-
10		5650 N	5650	-0-	-0- B	-0-	5650	3		N	-0-			-0-
11		5100 N	4857	-0-	-243 B	-0-	4857	3		N	-0-			-0-
12		6085 N	6085	-0-	-0- B	-0-	6085	3		N	-0-			-0-
01		5760 N	5760	-0-	-0- B	-0-	5760	3		N	-0-			-0-
*02		5120 N	5120	-0-	-0- B	-0-	5120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HUISMAN GAS UNIT														
		WELL #:	2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3048 - 3157			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2340 N	849	-0-	-1491 B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
10		2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
11		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
12		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
01		2604 N	2199	-0-	-405 B	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
02		2240 N	1737	-0-	-503 B	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SEWELL GAS UNIT														
		WELL #:	2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SHOUP GAS UNIT														
		WELL #:	2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		810 N	325	-0-	-485 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
10		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
11		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
12		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
01		930 N	810	-0-	-120 B	-0-	810	3		N	-0-			-0-
02		784 N	716	-0-	-68 B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
PHILLIPS, KATHLEEN "B"														
		WELL #:	2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450			
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
10		930 N	569	-0-	-361 B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
11		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
12		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
01		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
02		1064 N	853	-0-	-211 B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
HAILE		WELL #:	2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767 - 3156
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3	N	-0-	-0-
10	589 N	402	-0-	-187	B	-0-	402	3	N	-0-	-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3	N	-0-	-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3	N	-0-	-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3	N	-0-	-0-
02	784 N	683	-0-	-101	B	-0-	683	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:	2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3050 - 3250
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2021											
-----											
ANDERSON - REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3	N	-0-	-0-
10	341 N	257	-0-	-84	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-	-0-
02	364 N	326	-0-	-38	B	-0-	326	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PRICE "C"		WELL #:	2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3	N	-0-	-0-
10	837 N	499	-0-	-338	B	-0-	499	3	N	-0-	-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3	N	-0-	-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3	N	-0-	-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3	N	-0-	-0-
02	868 N	735	-0-	-133	B	-0-	735	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CARTRITE		WELL #:	219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 - 3300
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3	N	-0-	-0-
10	496 N	300	-0-	-196	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-
11	1380 N	104	-0-	-1276	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	27	-0-	-1058	B	-0-	27	3	N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
ATHA		WELL #:	3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
02	420 N	257	-0-	-163 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:	2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HAILE, Z. T.		WELL #:	3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	829	-0-	-287 B	-0-	829 3	N	-0-		-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
02	1204 N	1180	-0-	-24 B	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SEYMOUR		WELL #:	2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:	2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2787 - 3050
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	125	-0-	125 B	125	125 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	241	-0-	241 B	366	241 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	221	-0-	221 B	587	221 3	N	-0-		-0-
01	0 N	209	-0-	209 B	796	209 3	N	-0-		-0-
02	0	185	-0-	185 B	981	185 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		981							















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE		WELL #:	1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2845 - 3403	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	990 N	980	-0-	-10 B	-0-	980	3		N	-0-	-0-	
10	1054 N	763	-0-	-291 B	-0-	763	3		N	-0-	-0-	
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3		N	-0-	-0-	
12	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3		N	-0-	-0-	
01	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3		N	-0-	-0-	
02	980 N	822	-0-	-158 B	-0-	822	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
FLORES		WELL #:	52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3051 - 3307	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3		N	-0-	-0-	
10	1116 N	812	-0-	-304 B	-0-	812	3		N	-0-	-0-	
11	1230 N	1216	-0-	-14 B	-0-	1216	3		N	-0-	-0-	
12	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3		N	-0-	-0-	
01	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3		N	-0-	-0-	
02	1148 N	1074	-0-	-74 B	-0-	1074	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2912 - 3341	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3		N	-0-	-0-	
10	1209 N	970	-0-	-239 B	-0-	970	3		N	-0-	-0-	
11	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3		N	-0-	-0-	
12	1271 N	1220	-0-	-51 B	-0-	1220	3		N	-0-	-0-	
01	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3		N	-0-	-0-	
02	1204 N	1085	-0-	-119 B	-0-	1085	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2915 - 3440	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3		N	-0-	-0-	
10	1147 N	779	-0-	-368 B	-0-	779	3		N	-0-	-0-	
11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3		N	-0-	-0-	
12	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3		N	-0-	-0-	
01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3		N	-0-	-0-	
02	1120 N	1034	-0-	-86 B	-0-	1034	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2954 - 3435	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3		N	-0-	-0-	
10	930 N	639	-0-	-291 B	-0-	639	3		N	-0-	-0-	
11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3		N	-0-	-0-	
12	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3		N	-0-	-0-	
01	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3		N	-0-	-0-	
02	1008 N	800	-0-	-208 B	-0-	800	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										



























TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2964 -	3340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
FLORES														
		WELL #:	67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2992 -	3375		
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		821 N	821	-0-	-0-		821	3		N	-0-			-0-
10		837 N	579	-0-	-258		579	3		N	-0-			-0-
11		930 N	930	-0-	-0-		930	3		N	-0-			-0-
12		936 N	936	-0-	-0-		936	3		N	-0-			-0-
01		890 N	890	-0-	-0-		890	3		N	-0-			-0-
02		868 N	787	-0-	-81		787	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
FLORES														
		WELL #:	62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3058 -	3369		
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1350 N	1269	-0-	-81		1269	3		N	-0-			-0-
10		1364 N	885	-0-	-479		885	3		N	-0-			-0-
11		1387 N	1387	-0-	-0-		1387	3		N	-0-			-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-		1417	3		N	-0-			-0-
01		1384 N	1384	-0-	-0-		1384	3		N	-0-			-0-
02		1288 N	1184	-0-	-104		1184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
FLORES														
		WELL #:	66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3075 -	3366		
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1590 N	710	-0-	-880		710	3		N	-0-			-0-
10		1302 N	1202	-0-	-100		1202	3		N	-0-			-0-
11		2277 N	2277	-0-	-0-		2277	3		N	-0-			-0-
12		2195 N	2195	-0-	-0-		2195	3		N	-0-			-0-
01		2092 N	2092	-0-	-0-		2092	3		N	-0-			-0-
02		2128 N	1796	-0-	-332		1796	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SWENY 13														
		WELL #:	2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	3003 -	3317		
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		704 N	704	-0-	-0-		704	3		N	-0-			-0-
10		713 N	571	-0-	-142		571	3		N	-0-			-0-
11		788 N	788	-0-	-0-		788	3		N	-0-			-0-
12		755 N	755	-0-	-0-		755	3		N	-0-			-0-
01		717 N	717	-0-	-0-		717	3		N	-0-			-0-
02		728 N	669	-0-	-59		669	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														









TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
KLEKAMP		WELL #:	2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2250 N	2051	-0-	-199 B	-0-	2051 3	N	-0-		-0-
10	2294 N	1153	-0-	-1141 B	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
12	2108 N	2087	-0-	-21 B	-0-	2087 3	N	-0-		-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
02	2044 N	1289	-0-	-755 B	-0-	1289 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:	2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
COFFEE ESTATE 79		WELL #:	2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3600 N	3478	-0-	-122 B	-0-	3478 3	N	-0-		-0-
10	3689 N	2607	-0-	-1082 B	-0-	2607 3	N	-0-		-0-
11	3877 N	3877	-0-	-0- B	-0-	3877 3	N	-0-		-0-
12	3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702 3	N	-0-		-0-
01	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604 3	N	-0-		-0-
02	3612 N	3207	-0-	-405 B	-0-	3207 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:	4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169 3	N	-0-		-0-
10	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707 3	N	-0-		-0-
11	3270 N	2046	-0-	-1224 B	-0-	2046 3	N	-0-		-0-
12	3286 N	2255	-0-	-1031 B	-0-	2255 3	N	-0-		-0-
01	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698 3	N	-0-		-0-
02	1904 N	1713	-0-	-191 B	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
WHITEHAIR		WELL #:	1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	780 N	413	-0-	-367 B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
10	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-		-0-
11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-		-0-
12	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
01	961 N	812	-0-	-149 B	-0-	812 3	N	-0-		-0-
02	756 N	725	-0-	-31 B	-0-	725 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313									
COLLIER		WELL #:	1	RRCID -> 027823	COMPL. DATE 10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	1	RRCID -> 027830	COMPL. DATE 08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LASLEY-PRICE		WELL #:	1	RRCID -> 027835	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WHORTON		WELL #:	B 1	RRCID -> 027851	COMPL. DATE 07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634									
BRILLHART		WELL #:	107	RRCID -> 185446	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207	-	3477	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1890	N	1829	-0-	-61	B	-0-	1829	3	N	-0-	-0-
10	1953	N	1866	-0-	-87	B	-0-	1866	3	N	-0-	-0-
11	1890	N	1788	-0-	-102	B	-0-	1788	3	N	-0-	-0-
12	1891	N	1837	-0-	-54	B	-0-	1837	3	N	-0-	-0-
01	1860	N	1845	-0-	-15	B	-0-	1845	3	N	-0-	-0-
*02	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												







-----  
 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN  
 SCHMID PROPERTIES, INC. //CONT.// 754100  
 SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	360 N	193	-0-	-167	B	-0-	N	-0-	193	2	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	381	2	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	342	2	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	381	2	-0-
01	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	N	-0-	360	2	-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	322	2	-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	930	-0-	930	B	930	N	-0-	930	2	-0-
10	14B2 EXT	962	-0-	962	B	1892	N	-0-	962	2	-0-
11	14B2 EXT	453	-0-	453	B	2345	N	-0-	453	2	-0-
12	14B2 EXT	660	-0-	660	B	3005	N	-0-	660	2	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3005	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	3005	N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	3005							

-----  
 PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	750 N	707	-0-	-43	B	-0-	N	-0-	707	2	-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	837	2	-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	805	2	-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	828	2	-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1047	2	-0-
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1093	2	-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

-----  
 WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1277	2	-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1350	2	-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1291	2	-0-
12	1333 N	1329	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	1329	2	-0-
01	1364 N	1311	-0-	-53	B	-0-	N	-0-	1311	2	-0-
02	1204 N	1136	-0-	-68	B	-0-	N	-0-	1136	2	-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLIAMS J L		WELL #:	1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	259	-0-	-191 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
12		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
01		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
*02		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
COFFMAN, R. H.		WELL #:	1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	257	-0-	-403 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
10		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
11		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
12		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
01		713 N	572	-0-	-141 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
02		644 N	453	-0-	-191 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	151	-0-	-509 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
10		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
11		720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
12		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
01		589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
02		644 N	201	-0-	-443 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
LASLEY, W. M.		WELL #:	1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	499	-0-	-131 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
10		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
11		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
12		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
01		713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
02		616 N	545	-0-	-71 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRICE, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	269	-0-	-361 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
10		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-			-0-
11		630 N	468	-0-	-162 B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
12		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
01		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
*02		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	770	-0-	-520 B	-0-	770 2	N	-0-		-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2	N	-0-		-0-
*02	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	392	-0-	-238 B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
10	465 N	359	-0-	-106 B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
11	450 N	206	-0-	-244 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
*02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
CLINE GILBERT		WELL #:	1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1440 N	1410	-0-	-30 B	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1424	-0-	-33 B	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
11	1440 N	782	-0-	-658 B	-0-	782 2	N	-0-		-0-
12	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2	N	-0-		-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 2	N	-0-		-0-
*02	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
MORRIS ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	027317	COMPL. DATE	08/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 2	N	-0-		-0-
10	2542 N	2520	-0-	-22 B	-0-	2520 2	N	-0-		-0-
11	2580 N	1653	-0-	-927 B	-0-	1653 2	N	-0-		-0-
12	3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012 2	N	-0-		-0-
01	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688 2	N	-0-		-0-
*02	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
OHLAND		WELL #:	1	RRCID ->	027318	COMPL. DATE	05/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	946	-0-	-263 B	-0-	946 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	87	-0-	-1203 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	667	-0-	-573 B	-0-	667 2	N	-0-		-0-
01	961 N	867	-0-	-94 B	-0-	867 2	N	-0-		-0-
*02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							











TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
PRICE -B-	WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
*02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
PRONGER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	1	N	-0-			-0-
10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	1	N	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-			-0-
12	837 N	607	-0-	-230 B	-0-	607	1	N	-0-			-0-
01	775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639	1	N	-0-			-0-
*02	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SEELEY -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SHOUN A												
WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SLOAN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												











TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
OSCAR		WELL #:	1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	408	-0-	-342 B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2	N	-0-		-0-
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-		-0-
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2	N	-0-		-0-
01	899 N	774	-0-	-125 B	-0-	774 2	N	-0-		-0-
02	728 N	578	-0-	-150 B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
RUTH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
01	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
02	140 N	74	-0-	-66 B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SAM -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	900 N	447	-0-	-453 B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
10	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	-0-		-0-
11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2	N	-0-		-0-
12	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	-0-		-0-
01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-		-0-
02	924 N	859	-0-	-65 B	-0-	859 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
PRICE, L. N.		WELL #:	1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2280 N	2227	-0-	-53 B	-0-	2227 2	N	-0-		-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 2	N	-0-		-0-
11	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 2	N	-0-		-0-
12	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 2	N	-0-		-0-
01	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392 2	N	-0-		-0-
*02	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SCHIERHORN		WELL #:	1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3540 N	3230	-0-	-310 B	-0-	3230 2	N	-0-		-0-
10	3831 N	3831	-0-	-0- B	-0-	3831 2	N	-0-		-0-
11	3622 N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622 2	N	-0-		-0-
12	3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695 2	N	-0-		-0-
01	3844 N	3615	-0-	-229 B	-0-	3615 2	N	-0-		-0-
02	3388 N	3261	-0-	-127 B	-0-	3261 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
ABADAN		WELL #:	1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2750 - 2940			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		810 N	354	-0-	-456 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
11		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
12		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
01		899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
02		812 N	504	-0-	-308 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
AGATE -A-														
		WELL #:	1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		330 N	189	-0-	-141 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
*02		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
AGATE -B-														
		WELL #:	1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1950 N	1620	-0-	-330 B	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
10		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
11		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
12		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
01		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
02		1848 N	1781	-0-	-67 B	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
ALE														
		WELL #:	1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -157 CANCELLED UNDERAGE -> -2891														
09		2610 N	1190	-0-	-1420 B	-157	1190	2		N	-0-			-0-
10		3007 N	2972	-0-	-35 B	-157	2972	2		N	-0-			-0-
11		2683 N	2840	-0-	157 B	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
12		2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
01		2976 N	2681	-0-	-295 B	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
02		2660 N	2475	-0-	-185 B	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
ALEXANDER														
		WELL #:	A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		810 N	350	-0-	-460 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
11		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2		N	-0-			-0-
12		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2		N	-0-			-0-
01		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2		N	-0-			-0-
02		840 N	625	-0-	-215 B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BERTIE		WELL #:	D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
11	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
*02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BERTIE		WELL #:	E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1830 N	848	-0-	-982 B	-0-	231	1	617 2	N	-0-	-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	240	1	1752 2	N	-0-	-0-
11	1800 N	1788	-0-	-12 B	-0-	231	1	1557 2	N	-0-	-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	227	1	1772 2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1623	-0-	-361 B	-0-	242	1	1381 2	N	-0-	-0-
*02	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	352	1	1622 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS		WELL #:	A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	500	-0-	-700 B	-0-	500	2	N	-0-		-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1146	-0-	-156 B	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
02	1204 N	742	-0-	-462 B	-0-	742	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS		WELL #:	C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
BIVINS		WELL #:	D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547	2	N	-0-		-0-
10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	-0-		-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2	N	-0-		-0-
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2	N	-0-		-0-
01	899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841	2	N	-0-		-0-
02	784 N	742	-0-	-42 B	-0-	742	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS		WELL #:	E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293 2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1347	-0-	-48	B	-0-	1347 2	N	-0-	-0-
11	1320 N	1299	-0-	-21	B	-0-	1299 2	N	-0-	-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338 2	N	-0-	-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1109	-0-	-95	B	-0-	1109 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 S	320	-0-	-130	B	-0-	320 2	N	-0-	-0-
10	473 S	473	-0-	-0-	B	-0-	473 2	N	-0-	-0-
11	450 S	442	-0-	-8	B	-0-	442 2	N	-0-	-0-
12	473 S	473	-0-	-0-	B	-0-	473 2	N	-0-	-0-
01	465 S	440	-0-	-25	B	-0-	440 2	N	-0-	-0-
*02	480 S	480	-0-	-0-	B	-0-	480 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS		WELL #:	S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	518	-0-	-22	B	-0-	518 2	N	-0-	-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 2	N	-0-	-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	771 2	N	-0-	-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 2	N	-0-	-0-
01	806 N	788	-0-	-18	B	-0-	788 2	N	-0-	-0-
*02	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: T		1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	384	-0-	-186 B	-0-	384	2		N	-0-		-0-
10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2		N	-0-		-0-
11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2		N	-0-		-0-
12	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2		N	-0-		-0-
01	868 N	315	-0-	-553 B	-0-	315	2		N	-0-		-0-
02	728 N	370	-0-	-358 B	-0-	370	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS												
		WELL #: X		1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1080	-0-	-180 B	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
10	1271 N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2		N	-0-		-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2		N	-0-		-0-
01	1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	2		N	-0-		-0-
02	1148 N	1097	-0-	-51 B	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS												
		WELL #: A		1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2		N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2		N	-0-		-0-
02	224 N	219	-0-	-5 B	-0-	219	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIVINS												
		WELL #: C		2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	298	-0-	-212 B	-0-	298	2		N	-0-		-0-
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-		-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-		-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-		-0-
01	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542	2		N	-0-		-0-
02	476 N	473	-0-	-3 B	-0-	473	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BONEY												
		WELL #:		1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1048	-0-	-602 B	-0-	1048	2		N	-0-		-0-
10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2		N	-0-		-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2		N	-0-		-0-
12	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2		N	-0-		-0-
01	1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	1676	2		N	-0-		-0-
02	1596 N	1515	-0-	-81 B	-0-	1515	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												









TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CLAWSON		WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	3930 N	2258	-0-	-1672 B	-0-	2258 2	N	-0-			-0-
10	4406 N	4406	-0-	-0- B	-0-	4406 2	N	-0-			-0-
11	4033 N	4033	-0-	-0- B	-0-	4033 2	N	-0-			-0-
12	4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061 2	N	-0-			-0-
01	4402 N	3970	-0-	-432 B	-0-	3970 2	N	-0-			-0-
02	3752 N	3518	-0-	-234 B	-0-	3518 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
CLUCK		WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 2	N	-0-			-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 2	N	-0-			-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 2	N	-0-			-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 2	N	-0-			-0-
01	2077 N	2076	-0-	-1 B	-0-	2076 2	N	-0-			-0-
*02	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
COLDWATER		WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	2700 N	1664	-0-	-1036 B	-0-	1664 2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1733	-0-	-189 B	-0-	1733 2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1675	-0-	-125 B	-0-	1675 2	N	-0-			-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 2	N	-0-			-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 2	N	-0-			-0-
*02	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
COLLARD		WELL #:	1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	2130 N	833	-0-	-1297 B	-0-	833 2	N	-0-			-0-
10	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 2	N	-0-			-0-
11	2190 N	2092	-0-	-98 B	-0-	2092 2	N	-0-			-0-
12	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 2	N	-0-			-0-
01	2449 N	1983	-0-	-466 B	-0-	1983 2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1196	-0-	-764 B	-0-	1196 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
COOPER, D.		WELL #:	1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	1260 N	712	-0-	-548 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1229	-0-	-104 B	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1059	-0-	-89 B	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DICKEY		WELL #:	1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----										
DIX		WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----										
DOLOMITE		WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	845 N	845 -0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-			-0-
10	893 N	893 -0-	-0- B	-0-	893 2	N	-0-			-0-
11	810 N	801 -0-	-9 B	-0-	801 2	N	-0-			-0-
12	884 N	884 -0-	-0- B	-0-	884 2	N	-0-			-0-
01	899 N	838 -0-	-61 B	-0-	838 2	N	-0-			-0-
*02	824 N	824 -0-	-0- B	-0-	824 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----										
DRUCILLA		WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 - 3200
-----										
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1920 N	1515 -0-	-405 B	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
10	2055 N	2055 -0-	-0- B	-0-	2055 2	N	-0-			-0-
11	1929 N	1929 -0-	-0- B	-0-	1929 2	N	-0-			-0-
12	1945 N	1945 -0-	-0- B	-0-	1945 2	N	-0-			-0-
01	2046 N	1942 -0-	-104 B	-0-	1942 2	N	-0-			-0-
02	1792 N	1771 -0-	-21 B	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
-----										
EARLY		WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----										
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	510 N	-0- -0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-
10	341 N	-0- -0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ETOILE		WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FEATHERSTONE		WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283 2	N	-0-	-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172 2	N	-0-	-0-
11	1440 N	520	-0-	-920	B	-0-	520 2	N	-0-	-0-
12	2297 N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297 2	N	-0-	-0-
01	2198 N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2198 2	N	-0-	-0-
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FEDERAL		WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2948 N	2948	-0-	-0-	B	-0-	390 1	2558 2	N	-0-
10	3100 N	3102	-0-	2	B	-0-	403 1	2699 2	N	-0-
11	2280 N	2137	-0-	-143	B	-0-	2137 2		N	-0-
12	3038 N	2565	-0-	-473	B	-0-	2565 2		N	-0-
01	3100 N	2261	-0-	-839	B	-0-	2261 2		N	-0-
*02	2404 N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FLEMMING		WELL #:	1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	788	-0-	-172	B	-0-	788 2		N	-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995 2		N	-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966 2		N	-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000 2		N	-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995 2		N	-0-
02	896 N	891	-0-	-5	B	-0-	891 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FOWLSTON		WELL #:	1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1800 N	1063	-0-	-737	B	-0-	1063 2		N	-0-
10	2359 N	2359	-0-	-0-	B	-0-	2359 2		N	-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033 2		N	-0-
12	2162 N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162 2		N	-0-
01	2356 N	1673	-0-	-683	B	-0-	1673 2		N	-0-
02	1904 N	1078	-0-	-826	B	-0-	1078 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							











TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HAWES		WELL #:	1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	167	-0-	-253 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-	
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-	
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-		-0-	
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-	
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-		-0-	
02	364 N	334	-0-	-30 B	-0-	334 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
HELEN		WELL #:	1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1980 N	1225	-0-	-755 B	-0-	1225 2	N	-0-		-0-	
10	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393 2	N	-0-		-0-	
11	2160 N	2101	-0-	-59 B	-0-	2101 2	N	-0-		-0-	
12	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2	N	-0-		-0-	
01	2387 N	2107	-0-	-280 B	-0-	2107 2	N	-0-		-0-	
02	1960 N	1630	-0-	-330 B	-0-	1630 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
HERBERT		WELL #:	1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1980 N	1822	-0-	-158 B	-0-	1822 2	N	-0-		-0-	
10	2046 N	1681	-0-	-365 B	-0-	1681 2	N	-0-		-0-	
11	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 2	N	-0-		-0-	
12	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 2	N	-0-		-0-	
01	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 2	N	-0-		-0-	
02	1932 N	1808	-0-	-124 B	-0-	1808 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
HILL, D.		WELL #:	1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
HIRAM		WELL #:	1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2038					
09	630 N	204	-0-	-426 B	-0-	60 1	144 2	N	-0-	-0-	
10	527 N	415	-0-	-112 B	-0-	62 1	353 2	N	-0-	-0-	
11	540 N	470	-0-	-70 B	-0-	60 1	410 2	N	-0-	-0-	
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	62 1	353 2	N	-0-	-0-	
01	403 N	329	-0-	-74 B	-0-	62 1	267 2	N	-0-	-0-	
02	448 N	194	-0-	-254 B	-0-	56 1	138 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								











TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KNUDT		WELL #:	1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	390 N	315	-0-	-75 B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
	10	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-		-0-
	11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-		-0-
	12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-		-0-
	01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
	*02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
KNUTSON		WELL #:	1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	780 N	283	-0-	-497 B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
	10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
	11	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-		-0-
	12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
	01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2	N	-0-		-0-
	02	840 N	544	-0-	-296 B	-0-	544 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LANA		WELL #:	1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	600 N	402	-0-	-198 B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
	10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-		-0-
	11	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-		-0-
	12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-		-0-
	01	744 N	567	-0-	-177 B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
	02	644 N	551	-0-	-93 B	-0-	551 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LANCASTER		WELL #:	1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2780 - 3115	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	2580 N	1486	-0-	-1094 B	-0-	540 1	946 2	N	-0-	-0-
	10	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	558 1	2207 2	N	-0-	-0-
	11	2550 N	2389	-0-	-161 B	-0-	540 1	1849 2	N	-0-	-0-
	12	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	558 1	2074 2	N	-0-	-0-
	01	2759 N	2755	-0-	-4 B	-0-	540 1	2215 2	N	-0-	-0-
	*02	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	504 1	1817 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
LARS		WELL #:	1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	1290 N	778	-0-	-512 B	-0-	778 2	N	-0-		-0-
	10	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
	11	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
	12	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
	01	1364 N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291 2	N	-0-		-0-
	02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204 B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LEXA		WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1020 N	454	-0-	-566 B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958 2	N	-0-		-0-
02	952 N	789	-0-	-163 B	-0-	789 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LING		WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2896 - 2930
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
*02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LOGSDON		WELL #:	1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2010 N	1224	-0-	-786 B	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
10	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 2	N	-0-		-0-
11	2130 N	2073	-0-	-57 B	-0-	2073 2	N	-0-		-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2	N	-0-		-0-
01	2201 N	2070	-0-	-131 B	-0-	2070 2	N	-0-		-0-
02	1932 N	1770	-0-	-162 B	-0-	1770 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LOUISE		WELL #:	1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2220 N	1195	-0-	-1025 B	-0-	133 1	1062 2	N	-0-	-0-
10	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	319 1	2459 2	N	-0-	-0-
11	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	310 1	2289 2	N	-0-	-0-
12	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	301 1	2227 2	N	-0-	-0-
01	2790 N	1953	-0-	-837 B	-0-	1953 2		N	-0-	-0-
02	2436 N	1129	-0-	-1307 B	-0-	1129 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LOUISE		WELL #:	3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	280	-0-	-350 B	-0-	280 2		N	-0-	-0-
10	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-	-0-
11	630 N	538	-0-	-92 B	-0-	538 2		N	-0-	-0-
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-	-0-
01	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-	-0-
*02	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
LOUISE		WELL #:	4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	161	-0-	-139 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11		300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*02		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
LUCK														
		WELL #:	A	1	RRCID ->	027654	COMPL. DATE	08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2610 N	1229	-0-	-1381 B	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
10		2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
11		2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
12		2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
01		2914 N	2759	-0-	-155 B	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
02		2660 N	2559	-0-	-101 B	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
LUCK														
		WELL #:	C	1	RRCID ->	027656	COMPL. DATE	09/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2130 N	994	-0-	-1136 B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10		2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
11		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
12		2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
01		2418 N	2262	-0-	-156 B	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
02		2100 N	2071	-0-	-29 B	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
LULA														
		WELL #:	1		RRCID ->	027657	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3231 -	3259	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		960 N	503	-0-	-457 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
11		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
12		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
01		1116 N	957	-0-	-159 B	-0-	957	2		N	-0-			-0-
02		952 N	829	-0-	-123 B	-0-	829	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
LUNDE														
		WELL #:	1		RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2490 N	1309	-0-	-1181 B	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
10		2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
11		2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
12		2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
01		2976 N	2405	-0-	-571 B	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
02		2632 N	2240	-0-	-392 B	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														











TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PARMELE		WELL #:	1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1800 N	1650	-0-	-150 B	-0-	1650 2		N	-0-	-0-	
10	2604 N	2393	-0-	-211 B	-0-	2393 2		N	-0-	-0-	
11	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409 2		N	-0-	-0-	
12	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 2		N	-0-	-0-	
01	2387 N	2373	-0-	-14 B	-0-	2373 2		N	-0-	-0-	
02	2240 N	1975	-0-	-265 B	-0-	1975 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
PAULSON		WELL #:	1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732 2		N	-0-	-0-	
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-	-0-	
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-	-0-	
12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2		N	-0-	-0-	
01	806 N	736	-0-	-70 B	-0-	736 2		N	-0-	-0-	
*02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
PEARSON		WELL #:	2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1560 N	1379	-0-	-181 B	-0-	26 1	1353 2	N	-0-	-0-	
10	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	4 1	1635 2	N	-0-	-0-	
11	1590 N	1559	-0-	-31 B	-0-	1559 2		N	-0-	-0-	
12	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 2		N	-0-	-0-	
01	1643 N	1547	-0-	-96 B	-0-	1547 2		N	-0-	-0-	
02	1456 N	1337	-0-	-119 B	-0-	1337 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
PEARSON		WELL #:	5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 S	428	-0-	-112 B	-0-	52 1	376 2	N	-0-	-0-	
10	558 S	436	-0-	-122 B	-0-	8 1	428 2	N	-0-	-0-	
11	540 S	413	-0-	-127 B	-0-	413 2		N	-0-	-0-	
12	434 S	428	-0-	-6 B	-0-	428 2		N	-0-	-0-	
01	434 S	430	-0-	-4 B	-0-	430 2		N	-0-	-0-	
02	392 S	369	-0-	-23 B	-0-	369 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----											
PHILLIPS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2		N	-0-	-0-	
10	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2		N	-0-	-0-	
11	1290 N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234 2		N	-0-	-0-	
12	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 2		N	-0-	-0-	
01	1674 N	1366	-0-	-308 B	-0-	1366 2		N	-0-	-0-	
*02	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								







TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ROUCH		WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	263	-0-	-217 B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
10	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-		-0-
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-		-0-
01	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
*02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
RUNYAN		WELL #:	1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	241	-0-	-149 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
01	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
02	392 N	292	-0-	-100 B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SAME		WELL #:	1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1290 N	823	-0-	-467 B	-0-	823 2	N	-0-		-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1012	-0-	-276 B	-0-	1012 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SANDEFER		WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	166 1	1705 2	N	-0-	-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	178 1	1795 2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1287	-0-	-213 B	-0-	158 1	1129 2	N	-0-	-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	171 1	1816 2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1570	-0-	-414 B	-0-	1570 2		N	-0-	-0-
02	1204 N	1110	-0-	-94 B	-0-	1110 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
SCHULBERG		WELL #:	1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367 2		N	-0-	-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-	-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-	-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-	-0-
01	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416 2		N	-0-	-0-
*02	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
SEATON		WELL #:	1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1896 N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
10		1832 N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	2	N	-0-			-0-
11		2070 N	339	-0-	-1731	B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
12		2737 N	2737	-0-	-0-	B	-0-	2737	2	N	-0-			-0-
01		2770 N	2770	-0-	-0-	B	-0-	2770	2	N	-0-			-0-
*02		2226 N	2226	-0-	-0-	B	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SHER														
WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SIMONE														
WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2	N	-0-			-0-
11		690 N	156	-0-	-534	B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
12		964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2	N	-0-			-0-
01		944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	2	N	-0-			-0-
*02		753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SIMONSON														
WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		690 N	598	-0-	-92	B	-0-	598	2	N	-0-			-0-
10		799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2	N	-0-			-0-
11		725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2	N	-0-			-0-
12		726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-			-0-
01		806 N	725	-0-	-81	B	-0-	725	2	N	-0-			-0-
02		672 N	664	-0-	-8	B	-0-	664	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
SLOAN														
WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	16	1	N	-0-	164	2	-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	29	1	N	-0-	327	2	-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	21	1	N	-0-	185	2	-0-
12		186 N	116	-0-	-70	B	-0-	11	1	N	-0-	105	2	-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2	N	-0-			-0-
02		196 N	134	-0-	-62	B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														













TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WITT		WELL #:	C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WITT		WELL #:	E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	750 N	389	-0-	-361 B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-		-0-
11	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752 2	N	-0-		-0-
12	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2	N	-0-		-0-
01	868 N	754	-0-	-114 B	-0-	754 2	N	-0-		-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WITTER A		WELL #:	1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	155	-0-	-445 B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-		-0-
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2	N	-0-		-0-
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-		-0-
02	644 N	284	-0-	-360 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WITTER B		WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	218	-0-	-412 B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-		-0-
11	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2	N	-0-		-0-
12	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-		-0-
01	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 2	N	-0-		-0-
02	700 N	338	-0-	-362 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WITTER B		WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	289	-0-	-281 B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-		-0-
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-		-0-
01	651 N	566	-0-	-85 B	-0-	566 2	N	-0-		-0-
02	560 N	420	-0-	-140 B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS KK		WELL #:	19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
10	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
12	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
01	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
*02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
-----											
BONEY B		WELL #:	1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	2310 N	945	-0-	-1365 B	-0-	945 2	N	-0-			-0-
10	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 2	N	-0-			-0-
11	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 2	N	-0-			-0-
12	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 2	N	-0-			-0-
01	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 2	N	-0-			-0-
02	2184 N	2146	-0-	-38 B	-0-	2146 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
-----											
BRIDWELL E		WELL #:	1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	420 N	225	-0-	-195 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
01	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
*02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
-----											
BROWDER C		WELL #:	1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	714	-0-	-606 B	-0-	714 2	N	-0-			-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 2	N	-0-			-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 2	N	-0-			-0-
*02	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
-----											
BUZZARD B		WELL #:	1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
02	504 N	491	-0-	-13 B	-0-	491 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						





TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DAVIS -W-		WELL #:	1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	384	-0-	-306 B	-0-	384 2	N	-0-		-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-		-0-
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-		-0-
12	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-		-0-
01	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 2	N	-0-		-0-
02	644 N	628	-0-	-16 B	-0-	628 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
02	224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
EVA		WELL #:	1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	494	-0-	-316 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
10	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-		-0-
11	780 N	265	-0-	-515 B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
12	496 N	279	-0-	-217 B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
02	252 N	247	-0-	-5 B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
FREI		WELL #:	1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-		-0-
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-		-0-
01	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 2	N	-0-		-0-
02	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
GIBNER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	416	-0-	-424 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
10	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
11	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760 2	N	-0-		-0-
12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
01	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 2	N	-0-		-0-
02	700 N	663	-0-	-37 B	-0-	663 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GORMAN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	646	-0-	-284 B	-0-	646	2	N	-0-		-0-
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2	N	-0-		-0-
11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2	N	-0-		-0-
12	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2	N	-0-		-0-
01	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2	N	-0-		-0-
02	840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
GUY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 -	3260
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2	N	-0-		-0-
12	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	2	N	-0-		-0-
01	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2	N	-0-		-0-
*02	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HAGAN		WELL #:	1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 -	3050
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-		-0-
10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2	N	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2	N	-0-		-0-
12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2	N	-0-		-0-
01	806 N	170	-0-	-636 B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
02	644 N	139	-0-	-505 B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HARDY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF. 2880 -	2961
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
HOSPITAL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3	N	-0-		-0-
10	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3	N	-0-		-0-
11	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	857	-0-	857 B	857	857	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	890	-0-	890 B	1747	890	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1747			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1747											



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ORLAND		WELL #:	1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	870 N	770	-0-	-100 B	-0-	770	2		N	-0-		-0-
10	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2		N	-0-		-0-
11	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2		N	-0-		-0-
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-		-0-
01	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887	2		N	-0-		-0-
02	812 N	764	-0-	-48 B	-0-	764	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
PARKER -L-		WELL #:	1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	810 N	391	-0-	-419 B	-0-	391	2		N	-0-		-0-
10	837 N	419	-0-	-418 B	-0-	419	2		N	-0-		-0-
11	600 N	412	-0-	-188 B	-0-	412	2		N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-		-0-
*02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
PEARL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1770 N	1347	-0-	-423 B	-0-	1347	2		N	-0-		-0-
10	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2		N	-0-		-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2		N	-0-		-0-
12	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1908	-0-	-76 B	-0-	1908	2		N	-0-		-0-
*02	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
SHERMAN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1500 N	1374	-0-	-126 B	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
10	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2		N	-0-		-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2		N	-0-		-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2		N	-0-		-0-
01	1612 N	1519	-0-	-93 B	-0-	1519	2		N	-0-		-0-
02	1428 N	1345	-0-	-83 B	-0-	1345	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
SWENY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2460 N	2455	-0-	-5 B	-0-	2455	2		N	-0-		-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2		N	-0-		-0-
11	2490 N	1457	-0-	-1033 B	-0-	1457	2		N	-0-		-0-
12	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2		N	-0-		-0-
01	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	2		N	-0-		-0-
*02	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:	1	RRCID -> 028199	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3434 N	3434	-0-	-0- B	-0-	660 1	2774 2	N	-0-		-0-
10		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	682 1	2015 2	N	-0-		-0-
11		2880 N	1312	-0-	-1568 B	-0-	660 1	652 2	N	-0-		-0-
12		3656 N	3656	-0-	-0- B	-0-	682 1	2974 2	N	-0-		-0-
01		2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	682 1	2107 2	N	-0-		-0-
*02		2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	616 1	2122 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:	1	RRCID -> 028201	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2310 -	3080		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
10		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 2		N	-0-		-0-
11		1740 N	1645	-0-	-95 B	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
12		1829 N	1257	-0-	-572 B	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
01		1767 N	1420	-0-	-347 B	-0-	1420 2		N	-0-		-0-
02		1540 N	631	-0-	-909 B	-0-	631 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:	1	RRCID -> 028202	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2670 N	2433	-0-	-237 B	-0-	2433 2		N	-0-		-0-
10		2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 2		N	-0-		-0-
11		2730 N	1524	-0-	-1206 B	-0-	1524 2		N	-0-		-0-
12		4226 N	4226	-0-	-0- B	-0-	4226 2		N	-0-		-0-
01		3141 N	3141	-0-	-0- B	-0-	3141 2		N	-0-		-0-
*02		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:	1	RRCID -> 028209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643 2		N	-0-		-0-
10		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-		-0-
11		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-		-0-
12		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-		-0-
01		713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675 2		N	-0-		-0-
02		644 N	524	-0-	-120 B	-0-	524 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:	2	RRCID -> 028210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	164 1	2072 2	N	-0-		-0-
10		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	167 1	2082 2	N	-0-		-0-
11		2190 N	2131	-0-	-59 B	-0-	162 1	1969 2	N	-0-		-0-
12		2325 N	1823	-0-	-502 B	-0-	176 1	1647 2	N	-0-		-0-
01		2263 N	1951	-0-	-312 B	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
02		1988 N	1308	-0-	-680 B	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DRAW		WELL #:	2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351 PERF. 3150 - 3318	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
FREE		WELL #:	10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891 PERF. 2752 - 2891	
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2310 N	1705	-0-	-605 B	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
10	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
11	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500 2	N	-0-		-0-
12	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
01	2790 N	2006	-0-	-784 B	-0-	2006 2	N	-0-		-0-
02	2324 N	1542	-0-	-782 B	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
CALVIRD A		WELL #:	2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724 PERF. 3010 - 3366	
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
PRICE L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357 PERF. 3052 - 3357	
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	407	-0-	-1783 B	-0-	407 2	N	-0-		-0-
12	2798 N	2798	-0-	-0- B	-0-	2798 2	N	-0-		-0-
01	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850 2	N	-0-		-0-
*02	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
-----										
WALSH		WELL #:	2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347 PERF. 3036 - 3306	
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-		-0-
10	837 N	824	-0-	-13 B	-0-	824 2	N	-0-		-0-
11	840 N	462	-0-	-378 B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
12	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2	N	-0-		-0-
01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-		-0-
*02	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
KOOS		WELL #:	2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417 PERF. 3268 - 3288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09		12 N	4	-0-	-8 B	-0-	4 2		N	-0-
10		12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2 2		N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-
*02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
-----										
BOSS		WELL #:	2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 2810 - 2930	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09		810 N	372	-0-	-438 B	-0-	372 2		N	-0-
10		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2		N	-0-
11		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2		N	-0-
12		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2		N	-0-
01		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-
02		868 N	656	-0-	-212 B	-0-	656 2		N	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
-----										
GILMORE		WELL #:	2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502 PERF. 2917 - 3005	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09		450 N	329	-0-	-121 B	-0-	329 2		N	-0-
10		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-
11		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-
12		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-
01		527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471 2		N	-0-
02		448 N	401	-0-	-47 B	-0-	401 2		N	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
-----										
ALEX		WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153 PERF. 3012 - 3086	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09		180 N	54	-0-	-126 B	-0-	54 2		N	-0-
10		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-
11		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-
12		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-
01		248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116 2		N	-0-
02		196 N	107	-0-	-89 B	-0-	107 2		N	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
-----										
HOLLOMAN		WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103 PERF. 2731 - 2910	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09		2250 N	947	-0-	-1303 B	-0-	947 2		N	-0-
10		2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 2		N	-0-
11		2310 N	2277	-0-	-33 B	-0-	2277 2		N	-0-
12		2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 2		N	-0-
01		2573 N	2239	-0-	-334 B	-0-	2239 2		N	-0-
02		2128 N	1612	-0-	-516 B	-0-	1612 2		N	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LEONARD AND STEINBERG		WELL #:	1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3084 - 3254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
10		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
11		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86 2	1 9 N	1	1 1	-0-
*02		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	64 2	1 9 N	1	1 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
SPARKS-BROWDER		WELL #:	1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3124 - 3208	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
PEARSON		WELL #:	7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF. 2846 - 2975	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 2	N	-0-		-0-
10		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-		-0-
11		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-		-0-
12		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-		-0-
01		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-		-0-
*02		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
COY		WELL #:	2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3012 - 3056	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2670 N	2457	-0-	-213 B	-0-	2457 2	N	-0-		-0-
10		2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840 2	N	-0-		-0-
11		2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792 2	N	-0-		-0-
12		2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840 2	N	-0-		-0-
01		3100 N	3129	-0-	29 B	29	3129 2	N	-0-		-0-
02		2604 N	2486	-0-	-118 B	-0-	2486 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
EGLI		WELL #:	2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2991 - 3138	
-----											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1019 CANCELLED UNDERAGE -> -653											
09		2310 N	1135	-0-	-1175 B	-1019	309 1	826 2 N	-0-		-0-
10		2728 N	2634	-0-	-94 B	-1019	318 1	2316 2 N	-0-		-0-
11		2400 N	2385	-0-	-15 B	-1019	309 1	2076 2 N	-0-		-0-
12		1572 N	2591	-0-	1019 B	-0-	295 1	2296 2 N	-0-		-0-
01		2635 N	2124	-0-	-511 B	-0-	316 1	1808 2 N	-0-		-0-
02		2240 N	855	-0-	-1385 B	-0-	152 1	703 2 N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											







TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
ARMSTRONG ISABEL		WELL #:	2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2864 -	3140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	32	-0-	-58 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11		90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BERTIE -C-		WELL #:	1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3011 -	3345		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	137	-0-	-403 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
11		570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
01		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
*02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
PROPERTY		WELL #:	1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 -	2948		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02		224 N	172	-0-	-52 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
KROTH		WELL #:	1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 -	3313		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
10		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
11		600 N	367	-0-	-233 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
01		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
*02		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BROWDER -A-		WELL #:	1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 -	1666		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
10		2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
11		2610 N	2466	-0-	-144 B	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
12		2511 N	2460	-0-	-51 B	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
01		2511 N	2342	-0-	-169 B	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
*02		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														







TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
HART -E-		WELL #:	1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066 - 3194					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		420 N	98	-0-	-322 B	-0-	5	1	93	2	N	-0-				-0-
10		403 N	249	-0-	-154 B	-0-	54	1	195	2	N	-0-				-0-
11		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	34	1	398	2	N	-0-				-0-
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
01		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-				-0-
02		392 N	340	-0-	-52 B	-0-	340	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
LAWYER																
		WELL #:	2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037 - 3156					
-----																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		780 N	257	-0-	-523 B	-0-	14	1	243	2	N	-0-				-0-
10		775 N	652	-0-	-123 B	-0-	54	1	598	2	N	-0-				-0-
11		750 N	596	-0-	-154 B	-0-	30	1	566	2	N	-0-				-0-
12		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-				-0-
01		651 N	428	-0-	-223 B	-0-	428	2			N	-0-				-0-
02		560 N	299	-0-	-261 B	-0-	299	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
LANGSTON -A-																
		WELL #:	2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841					
-----																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		570 N	449	-0-	-121 B	-0-	449	2			N	-0-				-0-
10		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-				-0-
11		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-				-0-
12		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
01		682 N	401	-0-	-281 B	-0-	401	2			N	-0-				-0-
02		532 N	378	-0-	-154 B	-0-	378	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
SMITHER																
		WELL #:	1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134					
-----																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1200 N	661	-0-	-539 B	-0-	661	2			N	-0-				-0-
10		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
01		1302 N	1184	-0-	-118 B	-0-	1184	2			N	-0-				-0-
02		1120 N	1111	-0-	-9 B	-0-	1111	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
PROPER																
		WELL #:	2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870					
-----																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-				-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-				-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LEE K		WELL #:	13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	6 N	5	-0-	-1	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BLANKENSHIP -A-											
		WELL #:	3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2648 - 3072
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SHOUN A											
		WELL #:	2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2556 - 2970
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	336 1	1469 2	N	-0-	-0-
10	868 N	38	-0-	-830	B	-0-	38 2		N	-0-	-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	121 1	555 2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1671	-0-	-189	B	-0-	426 1	1245 2	N	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28 2		N	-0-	-0-
02	644 N	36	-0-	-608	B	-0-	12 1	24 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
FOREMAN A											
		WELL #:	2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2670 - 3352
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
KLEKAMP -A-											
		WELL #:	2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2728 - 3278
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	727	-0-	-293	B	-0-	270 1	457 2	N	-0-	-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	536 1	811 2	N	-0-	-0-
11	420 N	248	-0-	-172	B	-0-	71 1	177 2	N	-0-	-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	331 1	569 2	N	-0-	-0-
01	1333 N	332	-0-	-1001	B	-0-	115 1	217 2	N	-0-	-0-
02	224 N	1	-0-	-223	B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											







TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
GROVES		WELL #:	1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2		N	-0-		-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2		N	-0-		-0-
11	1710 N	1618	-0-	-92 B	-0-	1618	2		N	-0-		-0-
12	1736 N	1654	-0-	-82 B	-0-	1654	2		N	-0-		-0-
01	1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
*02	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JESTER A		WELL #:	1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 - 3524	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2		N	-0-		-0-
10	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
11	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2		N	-0-		-0-
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-		-0-
*02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
BIV -B-		WELL #:	1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 - 3170	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	345	-0-	-315 B	-0-	345	2		N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-		-0-
11	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579	2		N	-0-		-0-
12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-		-0-
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-		-0-
*02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SEELEY		WELL #:	1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 - 3400	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2		N	-0-		-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2		N	-0-		-0-
11	1620 N	183	-0-	-1437 B	-0-	183	2		N	-0-		-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2		N	-0-		-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
*02	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
KEENAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 - 3325	
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	428	1	1425	2	N	-0-	-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	558	1	1495	2	N	-0-	-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	363	1	1063	2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1471	-0-	-451 B	-0-	282	1	1189	2	N	-0-	-0-
01	2046 N	893	-0-	-1153 B	-0-	170	1	723	2	N	-0-	-0-
02	1344 N	142	-0-	-1202 B	-0-	27	1	115	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												









TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
EDGAR A		WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2971 - 3150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2	N	-0-	-0-	
10	1178 N	708	-0-	-470	B	-0-	708	2	N	-0-	-0-	
11	930 N	804	-0-	-126	B	-0-	804	2	N	-0-	-0-	
12	868 N	766	-0-	-102	B	-0-	766	2	N	-0-	-0-	
01	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2	N	-0-	-0-	
02	756 N	663	-0-	-93	B	-0-	663	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
FLYR		WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3114 - 3220		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	660 N	632	-0-	-28	B	-0-	632	2	N	-0-	-0-	
10	682 N	676	-0-	-6	B	-0-	676	2	N	-0-	-0-	
11	660 N	658	-0-	-2	B	-0-	658	2	N	-0-	-0-	
12	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2	N	-0-	-0-	
01	682 N	660	-0-	-22	B	-0-	660	2	N	-0-	-0-	
02	616 N	611	-0-	-5	B	-0-	611	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
PEARSON		WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2719 - 2860		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1500 N	1358	-0-	-142	B	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	
10	1550 N	1493	-0-	-57	B	-0-	1493	2	N	-0-	-0-	
11	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	
12	1499 N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	2	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1458	-0-	-30	B	-0-	1458	2	N	-0-	-0-	
02	1344 N	1320	-0-	-24	B	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
CARTRITE A		WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 - 3247		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
10	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
12	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2	N	-0-	-0-	
01	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2	N	-0-	-0-	
02	224 N	138	-0-	-86	B	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
BIVINS KK		WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2834 - 3066		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2438										
09	4560 #	2764	-0-	-1796	B	-4234	2764	2	N	-0-	-0-	
10	4712 #	3687	-0-	-1025	B	-5259	3687	2	N	-0-	-0-	
11	4560 #	3468	-0-	-1092	B	-6351	3468	2	N	-0-	-0-	
12	4712 #	3687	-0-	-1025	B	-7376	3687	2	N	-0-	-0-	
01	4123 #	3421	-0-	-702	B	-8078	3421	2	N	-0-	-0-	
02	3248 N	3096	-0-	-152	B	-8078	3096	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-5640	CANCELLED UNDERAGE ->									



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #:	1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2911 - 3350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	5769 N	5769	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	4659	2	N	-0-
10	5650 N	5650	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4503	2	N	-0-
11	5790 N	5587	-0-	-203	B	-0-	1110	1	4477	2	N	-0-
12	5952 N	4258	-0-	-1694	B	-0-	1147	1	3111	2	N	-0-
01	5642 N	2999	-0-	-2643	B	-0-	1147	1	1852	2	N	-0-
02	5208 N	3984	-0-	-1224	B	-0-	1036	1	2948	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
FILES		WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2925 - 3062	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	180 N	111	-0-	-69	B	-0-	111	2			N	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-
01	217 N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2			N	-0-
02	196 N	170	-0-	-26	B	-0-	170	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
CHIPERFIELD		WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2816 - 2963	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1920 N	924	-0-	-996	B	-0-	924	2			N	-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	2			N	-0-
11	2005 N	2005	-0-	-0-	B	-0-	2005	2			N	-0-
12	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	2			N	-0-
01	2139 N	2009	-0-	-130	B	-0-	2009	2			N	-0-
02	1876 N	1784	-0-	-92	B	-0-	1784	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
GIBNER		WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	330 N	325	-0-	-5	B	-0-	325	2			N	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-
11	330 N	234	-0-	-96	B	-0-	234	2			N	-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
-----												
BIV A		WELL #:	1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2975 - 3200	
-----												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	420 N	402	-0-	-18	B	-0-	402	2			N	-0-
10	434 N	429	-0-	-5	B	-0-	429	2			N	-0-
11	420 N	410	-0-	-10	B	-0-	410	2			N	-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-
02	392 N	389	-0-	-3	B	-0-	389	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LUCILLE BOOTHE C		WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3100 - 3202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
BERTIE F		WELL #:	1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	231	-0-	-369	B	-0-	231 2	N	-0-	-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 2	N	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576 2	N	-0-	-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 2	N	-0-	-0-
01	651 N	631	-0-	-20	B	-0-	631 2	N	-0-	-0-
02	532 N	492	-0-	-40	B	-0-	492 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
MINDA A		WELL #:	1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	471	-0-	-189	B	-0-	471 2	N	-0-	-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 2	N	-0-	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662 2	N	-0-	-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 2	N	-0-	-0-
01	744 N	677	-0-	-67	B	-0-	677 2	N	-0-	-0-
*02	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
RINEMILL		WELL #:	1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	108	-0-	-222	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490 2	N	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 2	N	-0-	-0-
01	465 N	344	-0-	-121	B	-0-	344 2	N	-0-	-0-
02	448 N	194	-0-	-254	B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
WHITTUM		WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3077 - 3240
-----										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1563 N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563 2	N	-0-	-0-
10	1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717 2	N	-0-	-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607 2	N	-0-	-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717 2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1672	-0-	-33	B	-0-	1672 2	N	-0-	-0-
*02	1528 N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

















TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980											
MURFEE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3	N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BERTIE		WELL #:	B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIVINS		WELL #:	U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
POSTON		WELL #:	1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	42	-0-	-108 B	-0-	42	3	N	-0-					-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3	N	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-					-0-
02	308 N	241	-0-	-67 B	-0-	241	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
WIGINTON		WELL #:	D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132	3	N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-					-0-
11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3	N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-					-0-
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3	N	-0-					-0-
*02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980											
WHORTON, W. A. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIRCHER		WELL #:	1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	89	-0-	-241	B	-0-	89 3	N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 3	N	-0-					-0-
11	390 N	344	-0-	-46	B	-0-	344 3	N	-0-					-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 3	N	-0-					-0-
01	310 N	236	-0-	-74	B	-0-	236 3	N	-0-					-0-
02	308 N	60	-0-	-248	B	-0-	60 3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
BIVINS KK		WELL #:	5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
CAPROCK -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	181	-0-	-209	B	-0-	181 3	N	-0-					-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 3	N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3	N	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396 3	N	-0-					-0-
01	434 N	373	-0-	-61	B	-0-	373 3	N	-0-					-0-
02	364 N	280	-0-	-84	B	-0-	280 3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
HARLAND -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														







TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
IVENS		WELL #:	2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	908	-0-	-262 B	-0-	908 3	N	-0-		-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3	N	-0-		-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3	N	-0-		-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
*02	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
LEE		WELL #:	1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	990 N	668	-0-	-322 B	-0-	668 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	969	-0-	-54 B	-0-	969 3	N	-0-		-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
12	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 3	N	-0-		-0-
01	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726 3	N	-0-		-0-
*02	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
HARLAND "C"		WELL #:	2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2490 N	1386	-0-	-1104 B	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
10	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650 3	N	-0-		-0-
11	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528 3	N	-0-		-0-
12	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3	N	-0-		-0-
01	2635 N	2418	-0-	-217 B	-0-	2418 3	N	-0-		-0-
02	2352 N	2145	-0-	-207 B	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
BIVINS KK		WELL #:	4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	124	-0-	-206 B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
11	330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
12	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----										
RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143
-----										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	132	-0-	-138 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
*02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980											
WITT		WELL #:	2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2768 -	3042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		870 N	369	-0-	-501 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
10		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
11		870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
12		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3		N	-0-			-0-
01		930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
02		812 N	731	-0-	-81 B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
WITTER "A"														
		WELL #:	2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF.	2764 -	2889		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		450 N	185	-0-	-265 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10		713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
11		600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
12		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
01		682 N	276	-0-	-406 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02		532 N	474	-0-	-58 B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MYDA														
		WELL #:	1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2934 -	3125		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MERKLE														
		WELL #:	1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2654 -	2959		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6222														
09		4290 #	1353	-0-	-2937 B	-9159	1353	3		N	-0-			-0-
10		4247 #	3353	-0-	-894 B	-10053	3353	3		N	-0-			-0-
11		3240 N	2688	-0-	-552 B	-10053	2688	3		N	-0-			-0-
12		1395 N	2953	-0-	1558 B	-8495	2953	3		N	-0-			-0-
01		3348 N	3181	-0-	-167 B	-8495	3181	3		N	-0-			-0-
02		2520 N	2427	-0-	-93 B	-8495	2427	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3831 CANCELLED UNDERAGE -> -4664														
HARRIET														
		WELL #:	1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3046 -	3450		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1800 N	1523	-0-	-277 B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
10		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
11		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
12		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
01		2201 N	1513	-0-	-688 B	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
02		1904 N	1326	-0-	-578 B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
GILBERT A		WELL #:	1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3126 -	3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-		-0-
10		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3	N	-0-		-0-
11		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
12		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-		-0-
01		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-		-0-
*02		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CLUCK 'H'												
WELL #:												
1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1710 N	1332	-0-	-378 B	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
10		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3	N	-0-		-0-
11		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-
12		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3	N	-0-		-0-
01		1829 N	1662	-0-	-167 B	-0-	1662	3	N	-0-		-0-
02		1568 N	1457	-0-	-111 B	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
SHER												
WELL #:												
1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2880 N	2163	-0-	-717 B	-0-	2163	3	N	-0-		-0-
10		3691 N	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	3	N	-0-		-0-
11		3578 N	3578	-0-	-0- B	-0-	3578	3	N	-0-		-0-
12		3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	3	N	-0-		-0-
01		3689 N	3397	-0-	-292 B	-0-	3397	3	N	-0-		-0-
02		3332 N	2978	-0-	-354 B	-0-	2978	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
ETOILE												
WELL #:												
1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3	N	-0-		-0-
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
11		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
12		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
*02		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WHORTON												
WELL #:												
1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000												
-----												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	428	-0-	-202 B	-0-	428	3	N	-0-		-0-
10		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3	N	-0-		-0-
11		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-		-0-
12		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-		-0-
01		744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696	3	N	-0-		-0-
*02		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON TRAVELERS OIL COMPANY BIVINS KK		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
		//CONT.//	865980			WELL #:	5R	RRCID -> 275886	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2900 - 3070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		930 N	334 -0-	-596 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
10		961 N	762 -0-	-199 B	-0-	762 3	N	-0-			-0-
11		960 N	699 -0-	-261 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
12		685 N	685 -0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
01		775 N	706 -0-	-69 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
*02		645 N	645 -0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
IVENS R		WELL #:	3	RRCID -> 276330	COMPL. DATE 08/06/2013	TOTAL DEPTH 3151	PERF. 2948 - 3151				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		840 N	815 -0-	-25 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
10		843 N	843 -0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
11		816 N	816 -0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
12		842 N	842 -0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
01		846 N	846 -0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
*02		773 N	773 -0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:	875461 1	RRCID -> 027301	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2830 - 2904				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:	2	RRCID -> 027302	COMPL. DATE 04/06/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1189 N	1189 -0-	-0- B	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
10		1228 N	1228 -0-	-0- B	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
11		1122 N	1122 -0-	-0- B	-0-	1122 2	N	-0-			-0-
12		1033 N	1033 -0-	-0- B	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
*01		1091 N	1091 -0-	-0- B	-0-	1091 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
UPLAND RESOURCES LLC PRONGER		WELL #:	878931 1316	RRCID -> 087493	COMPL. DATE 10/20/1979	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3095 - 3222				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1139 N	1139 -0-	-0- B	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
10		1064 N	1064 -0-	-0- B	-0-	1064 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	242 -0-	-868 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
12		1178 N	827 -0-	-351 B	-0-	827 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	861 -0-	-193 B	-0-	861 2	N	-0-			-0-
02		224 N	185 -0-	-39 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2784 - 2984
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2820 - 2918
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810	N	564	-0-	-246	B	-0-	564	2	N	-0-	-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2	N	-0-	-0-
11	840	N	764	-0-	-76	B	-0-	764	2	N	-0-	-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2	N	-0-	-0-
01	682	N	592	-0-	-90	B	-0-	592	2	N	-0-	-0-
02	700	N	526	-0-	-174	B	-0-	526	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7524 - 8064
09	2168	N	2168	-0-	-0-		-0-	2168	3	N	-0-	32
10	2294	N	2259	-0-	-35		-0-	2259	3	N	-0-	32
11	2218	N	2218	-0-	-0-		-0-	45	1	2173	3	32
12	2232	N	1951	-0-	-281		-0-	47	1	1904	3	32
01	2263	N	1883	-0-	-380		-0-	47	1	1836	3	32
02	2072	N	1766	-0-	-306		-0-	42	1	1724	3	32
-----												
JONES -S-		WELL #:		3	RRCID ->	149422	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7341 - 7547
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021												
-----												
JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7542 - 7566
09	660	N	555	-0-	-105		-0-	555	3	N	-0-	-0-
10	682	N	574	-0-	-108		-0-	574	3	N	-0-	-0-
11	548	N	548	-0-	-0-		-0-	548	3	N	-0-	-0-
12	589	N	568	-0-	-21		-0-	568	3	N	-0-	-0-
01	757	N	757	-0-	-0-		-0-	757	3	N	-0-	-0-
*02	676	N	676	-0-	-0-		-0-	676	3	N	-0-	-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
J-BREX COMPANY				427513							
TEXFEL				WELL #: 107 C	RRCID -> 128360	COMPL. DATE 04/29/1988	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 7546	- 7576		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-	-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-	-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-	-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-	-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-	-0-
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-	-0-
-----											
TEXFEL				WELL #: 307	RRCID -> 151672	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7226	- 7552		
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-	-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-	-0-
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-	-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-	-0-
02		280 N	263	-0-	-17	-0-	263 2		N	-0-	-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
NANCY				WELL #: 1	RRCID -> 204045	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7094	- 7110		
09	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66 2		N	-0-	104
10	14B2	EXT	7	-0-	7	73	7 2		N	-0-	104
11		73 X	-0-	-0-	-73	-0-			N	-0-	104
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	104
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7154	- 7481		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HODGSON				WELL #: 1021	RRCID -> 195688	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7073	- 7106		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
-----											
MARGARET				WELL #: 1021	RRCID -> 197586	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 7064	- 7086		
09	3090	X	2934	-0-	-156	-0-	2933 2	1 9	N	1	43
10	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3035 2	1 9	N	1	44
11	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	2940 2		N	-0-	44
12	3069	X	2258	-0-	-811	-0-	2258 2		N	-0-	44
01	3038	X	783	-0-	-2255	-0-	783 2		N	-0-	44
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			N	NO RPT	44

OIL AND GAS DIVISION

TEKHOMA (KEYES)		89139 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
THOMAS		WELL #: 1104		RRCID -> 149404		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6784 - 6789	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEKHOMA (MORROW, UPPER)		89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
RED DEVIL		WELL #: 1		RRCID -> 218942		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 6408 - 6432	
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	564	2	N	-0-		5
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-		5
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3	N	-0-		5
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		5
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

RED DEVIL		WELL #: 1019		RRCID -> 241145		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6406 - 6422	
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-		-0-
10	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3	N	-0-		-0-
11	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3	N	-0-		-0-
12	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3	N	-0-		-0-
01	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3	N	-0-		-0-
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
HARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 155109		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6412 - 6424	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #: 177		RRCID -> 156571		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6417 - 6441	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARLAND		WELL #: 2104		RRCID -> 157227		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6418 - 6428	
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	10	1	46	2	N	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	N	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	N	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	48	1	89	2	N	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	62	1	112	2	N	-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	56	1	75	2	N	-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
THOMAS		WELL #:		1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6411 -	6727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		270 N	126	-0-	-144	-0-	10 1	116 2	N	-0-				-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	62 1	242 2	N	-0-				-0-
11		270 N	226	-0-	-44	-0-	60 1	166 2	N	-0-				-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	48 1	185 2	N	-0-				-0-
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	62 1	183 2	N	-0-				-0-
02		224 N	196	-0-	-28	-0-	56 1	140 2	N	-0-				-0-
-----														
OSBORNE		WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6397 -	6418	
09		570 N	195	-0-	-375	-0-	10 1	185 2	N	-0-				-0-
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	62 1	514 2	N	-0-				-0-
11		570 N	557	-0-	-13	-0-	60 1	497 2	N	-0-				-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	48 1	405 2	N	-0-				-0-
01		589 N	509	-0-	-80	-0-	62 1	447 2	N	-0-				-0-
02		532 N	410	-0-	-122	-0-	56 1	354 2	N	-0-				-0-
-----														
MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 -	6430	
09		870 N	348	-0-	-522	-0-	10 1	338 2	N	-0-				15
10		899 N	825	-0-	-74	-0-	62 1	763 2	N	-0-				15
11		810 N	714	-0-	-96	-0-	60 1	654 2	N	-0-				15
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	48 1	568 2	N	-0-				15
01		837 N	625	-0-	-212	-0-	62 1	563 2	N	-0-				15
*02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	56 1	643 2	N	-0-				15
-----														
INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 -	6435	
09		120 N	42	-0-	-78	-0-	12 1	30 2	N	-0-				-0-
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	36 1	48 2	N	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6428 -	6437	
MANER A		638486												
09		1440 N	556	-0-	-884	-0-	541 3	15 9	N	14				189
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1712 3	58 9	N	53				242
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1542 3	43 9	N	39				281
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1501 3	58 9	N	53	187 1			147
01		1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1251 3	52 9	N	47				194
02		1344 N	1110	-0-	-234	-0-	1063 3	47 9	N	43				237
-----														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6396 -	6419	
CORENE A		760218												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74

-----																	
TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SCHAFFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
-----																	
MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																	
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY																	
RIO PETROLEUM, INC. 712840																	
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730																	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER																	
RIO PETROLEUM, INC. 712840																	
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020																	
09	19428	R	19428	-0-	-0-	-0-	19395	2	33	9	N	30					157
10	23101	R	23101	-0-	-0-	-0-	23075	2	26	9	N	24					181
11	14850	#	12561	-0-	-2289	-0-	12561	2			N	-0-					181
12	20088	#	19229	-0-	-859	-0-	19197	2	32	9	N	29					210
01	23095	#	10325	-0-	-12770	-0-	10307	2	18	9	N	16					226
02	20860	#	14786	-0-	-6074	-0-	14767	2	19	9	N	17					243

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER  
 RIO PETROLEUM, INC. 712840  
 BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
10	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33	7			-0-
11	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2021																		

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY  
 BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058  
 MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

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

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058  
 MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

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

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190  
 TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

09	3420 X	2995	-0-	-425	-0-	210	1	2785	3	N	-0-							120
10	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	220	1	2916	3	N	-0-							120
11	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	204	1	2705	3	N	-0-							120
12	3410 X	2345	-0-	-1065	-0-	164	1	2181	3	N	-0-							120
01	3131 X	1978	-0-	-1153	-0-	138	1	1840	3	N	-0-							120
02	2828 X	1700	-0-	-1128	-0-	119	1	1581	3	N	-0-							120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935  
 -3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

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

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

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

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)  
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC  
SCHOENHALS

90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
136042  
WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	258	-0-	-882	-0-	258	1			N	-0-					-0-
10	1147 N	254	-0-	-893	-0-	254	1			N	-0-					-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	1			N	-0-					-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)  
MEWBOURNE OIL COMPANY  
TURNER -104-

90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
562560  
WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

09	150 N	130	-0-	-20	-0-	30	1	100	2	N	-0-					70
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-					70
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	2	N	-0-					70
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-					70
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-					70
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	28	1	106	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER)  
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY  
JOHN PAUL

91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
825420  
WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA)  
EOG RESOURCES, INC.  
WEIS 452

91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
253162  
WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

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

HILL 433

WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10030 - 12583

09	3300 X	47	-0-	-3253	-0-	18	1	29	2	N	-0-					55
10	3069 X	41	-0-	-3028	-0-	29	1	12	2	N	-0-					55
11	2520 X	83	-0-	-2437	-0-	46	1	37	2	N	-0-					55
12	2511 X	192	-0-	-2319	-0-	42	1	150	2	N	-0-					55
01	186 X	81	-0-	-105	-0-	12	1	69	2	N	-0-					55
*02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-					55

ESTES AND COMPANY LLC.  
HOSTUTLER

254560  
WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	----------	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2021 - WELL PLUGGED 10/01/21

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
COYOTE, WIL-E				WELL #: 1430	RRCID -> 211555		COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	9512 - 9618
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	525	-0-	525	6780	450	2	75	9	N	68	49
10	14B2 EXT	558	-0-	558	7338	488	2	70	9	N	64	113
11	14B2 EXT	515	-0-	515	7853	451	2	64	9	N	58	171
12	14B2 EXT	466	-0-	466	8319	402	2	64	9	N	58	60
01	14B2 EXT	383	-0-	383	8702	313	2	70	9	N	64	72
*02	9029 X	327	-0-	-8702	-0-	279	2	48	9	N	44	116

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176								
WEIS 452				WELL #: 3H	RRCID -> 226424		COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9993 - 11501
09	2430 X	2298	-0-	-132	-0-	2298	2			N	-0-	87
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-	87
11	2520 X	2515	-0-	-5	-0-	2515	2			N	-0-	87
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-	87
01	2666 X	2488	-0-	-178	-0-	2488	2			N	-0-	87
*02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-	87

BUCHER 429				WELL #: 1H	RRCID -> 230938		COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9968 - 11461
09	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-	30
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-	30
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-	30
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-	30
01	1085 N	387	-0-	-698	-0-	387	2			N	-0-	30
02	1036 N	868	-0-	-168	-0-	868	2			N	-0-	30

WEIS 452				WELL #: 4H	RRCID -> 232910		COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	9900 - 11504
09	2010 N	1566	-0-	-444	-0-	1566	2			N	-0-	77
10	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	2			N	-0-	77
11	2160 N	993	-0-	-1167	-0-	993	2			N	-0-	77
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-	77
01	1953 N	1519	-0-	-434	-0-	1519	2			N	-0-	77
*02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-	77

JAMES ROLAND WHEAT 363				WELL #: 2H	RRCID -> 235969		COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	10060 - 0
09	1080 N	694	-0-	-386	-0-	694	2			N	-0-	165
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-	165
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2			N	-0-	165
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	165
01	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2			N	-0-	165
02	1008 N	740	-0-	-268	-0-	740	2			N	-0-	165

BUCHER 429				WELL #: 2H	RRCID -> 245402		COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	10000 - 11183
09	14B2 EXT	3064	-0-	3064	3154	3058	2	6	9	N	5	85
10	14B2 EXT	2220	-0-	2220	5374	2218	2	2	9	N	2	87
11	7279 X	1905	-0-	-5374	-0-	1899	2	6	9	N	5	92
12	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2	9	N	2	94
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	95
*02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	N	2	97



TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
KIRK 278		WELL #:		2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.10360	- 13163	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1087	2	31	9	N	28	157 1	48
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1092	2	37	9	N	34		82
11	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1076	2	24	9	N	22		104
12	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1088	2	31	9	N	28		132
01	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	984	2	25	9	N	23		155
02	1036 N	633	-0-	-403	-0-	625	2	8	9	N	7		162

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
HOSTUTLER -451-		WELL #:		1	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9392	- 9404	
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	330	1	2346	2	N	-0-		-0-
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	331	1	2287	2	N	-0-		-0-
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	299	1	2333	2	N	-0-		-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	287	1	1513	2	N	-0-		-0-
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	465	1	1842	2	N	-0-		-0-
*02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	420	1	1519	2	N	-0-		-0-

TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10021	PERF. 9644	- 9656	
09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-		17
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-		17
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-		17
12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-		17
01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-		17
02	616 N	520	-0-	-96 B	-0-	520	3			N	-0-		17

SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	179521	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 9802	- 9811
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
JONES		WELL #:		1344	RRCID ->	164762	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10620	- 10640	
09	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1589	2	10	9	N	9		149
10	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1377	2	6	9	N	5		154
11	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1607	2	77	9	N	70		224
12	1643 N	1592	-0-	-51 B	-0-	1545	2	47	9	N	43	193 1	74
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-		74
02	1736 N	1354	-0-	-382 B	-0-	1354	2			N	-0-		74

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
DENISE		WELL #:		2275	RRCID ->	202250	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	11455	PERF.11084	- 11202	
09	390 N	152	-0-	-238 B	-0-	152	2			N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-		-0-
02	392 N	118	-0-	-274 B	-0-	118	2			N	-0-		-0-

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
DENISE		WELL #:		3275	RRCID ->	210611	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11375	PERF.10996 - 11158		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

  

TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
TROUT, BEN		WELL #:		2	RRCID ->	139400	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	16510	PERF.15868 - 15955		
09	12780 #	10217	-0-	-2563	-0-	10204	3	13	9	N	12		254
10	13206 #	12800	-0-	-406	-0-	12800	3			N	-0-	159 1	95
11	12780 #	12444	-0-	-336	-0-	12381	3	63	9	N	57		152
12	13082 #	13006	-0-	-76	-0-	13006	3			N	-0-		152
01	13078 R	13078	-0-	-0-	-0-	12962	3	116	9	N	105		257
02	11620 #	11295	-0-	-325	-0-	11295	3			N	-0-		257

  

TUFFY (CHESTER)				91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON -C-		WELL #:		2	RRCID ->	166698	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9018 - 9072		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		141
10	978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3		N	-0-		141
11	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3		N	-0-		141
12	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3		N	-0-		141
*01	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3		N	-0-		141
*02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-		141

  

COURSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	167161	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8942 - 8990		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

  

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	200298	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8449 - 8984		
09	2790 N	3484	-0-	694	B	-39026	3476	2	8	9	N	7	34
10	2759 N	2538	-0-	-221	B	-39026	2528	2	10	9	N	9	43
11	2790 N	2259	-0-	-531	B	-39026	2244	2	15	9	N	14	57
12	2883	2746	-0-	-137	B	-39163	2738	2	8	9	N	7	64
01	2883	2397	-0-	-486	B	-39649	2393	2	4	9	N	4	68
02	2604	1670	-0-	-934	B	-40583	1667	2	3	9	N	3	71

  

TUFFY (MORROW, UPPER)				91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SKEETERBEE		WELL #:		3T	RRCID ->	202241	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8295 - 8300		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON -C-				WELL #:	1	RRCID ->	164735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8440 - 8990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		163	
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	738	3	N	29		192	
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		192	
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-		192	
*01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-		192	
*02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		192	
-----													
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176									
KING E				WELL #:	4	RRCID ->	234249	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8248 - 8256	
09		1890 N	1472	-0-	-418	-0-	1472	2	N	-0-		67	
10		1984 N	1572	-0-	-412	-0-	1572	2	N	-0-		67	
11		1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667	2	N	-0-		67	
12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-		67	
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-		67	
*02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-		67	
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MCGARRAUGH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8449 - 8457	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
SEYBOLD				WELL #:	2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8306 - 8394	
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		60	
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		60	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		60	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	
-----													
WAMBLE, R. E. ESTATE													
				WELL #:	F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8283 - 8305	
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-		29	
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		29	
11		3000 N	3273	-0-	273	-0-	3273	2	N	-0-		29	
12		2746 N	2473	-0-	-273	-0-	2473	2	N	-0-		29	
*01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-		29	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29	
-----													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471									
MC GARRAUGH ET AL "D"				WELL #:	3	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8314 - 8326	
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-		159	
10		1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1348	3	N	-0-		159	
11		1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3	N	-0-		159	
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-		159	
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-		159	
02		1428 N	1247	-0-	-181	-0-	1247	3	N	-0-		159	

TURNER (CLEVELAND)		91885 100		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750												
BENNY		WELL #: 1404		RRCID -> 158490		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7312 - 7438				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	42	1	142	2	N	-0-			62
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	2	N	-0-			62
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	50	1	172	2	N	-0-			62
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175	2	N	-0-			62
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175	2	N	-0-			62
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	56	1	161	2	N	-0-			62

TURNER (MORROW)		91885 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
LUTHI		WELL #: 1		RRCID -> 022744		COMPL. DATE 07/18/1959		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9322 - 9336				
09	6990 X	6319	-0-	-671	-0-	6319	2			N	-0-	3	5	-0-
10	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-			-0-
11	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-			-0-
12	7223 X	6450	-0-	-773	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
01	7223 X	6466	-0-	-757	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
02	6524 X	6124	-0-	-400	-0-	6124	2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 069439		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9065 - 9076				
JINES		WELL #: 1												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 202674		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 9190 - 9290				
JINES 481		WELL #: 1C												
09	2430 N	2336	-0-	-94	-0-	2308	3	28	9	N	25			182
10	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2465	3	31	9	N	28			210
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2349	3	44	9	N	40	186	1	64
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2454	3	12	9	N	11			75
01	2511 N	2475	-0-	-36	-0-	2456	3	19	9	N	17			92
02	2240 N	2215	-0-	-25	-0-	2173	3	42	9	N	38			130

TURNER, E. (MORROW UPPER)		91886 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750												
DIXIE		WELL #: 1390		RRCID -> 097691		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9180 - 9196				
09	2070 N	1969	-0-	-101 B	-8385	42	1	1923	2	N	4			27
10	2201 N	1130	-0-	-1071 B	-8385	32	1	1098	2	N	-0-			27
11	2430	12	-0-	-2418 B	-10803	2	1	10	2	N	-0-			27
12	2511	2219	-0-	-292 B	-11095	44	1	2175	2	N	-0-			27
01	2511	1504	-0-	-1007 B	-12102	44	1	1457	2	N	3			30
02	1848 #	2391	-0-	543 B	-11559	56	1	2324	2	N	10			40
						11	9							

MEYER		WELL #: 1389		RRCID -> 098365		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9226 - 9238				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

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

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452  
 BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					110
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	835	3	14	9	N	13					123
11	840 N	764	-0-	-76	-0-	762	3	2	9	N	2					125
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					125
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	827	3	18	9	N	16					141
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					141

TURNER, S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 MEKEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420 N	247	-0-	-173	B	-0-	30	1	217	2	N	-0-				43
10	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	62	1	438	2	N	-0-				43
11	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	60	1	459	2	N	-0-				43
12	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	62	1	513	2	N	-0-				43
01	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	62	1	505	2	N	-0-				43
*02	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	56	1	422	2	N	-0-				43
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	30	1	703	2	N	-0-				50
10	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1201	2	N	-0-				50
11	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	38	1	662	2	N	-0-				50
12	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	48	1	933	2	N	-0-				50
01	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	62	1	880	2	N	-0-				50
*02	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	56	1	675	2	N	-0-				50
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TURNER, S. E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750  
 PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

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

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		23
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TURNER, S. E. (MORROW, LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 CREST RESOURCES, INC. 189901  
 MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10314 - 10329

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 10512 - 10518

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944	N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944	N	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944	N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944	N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944	N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944	N	-0-		7

TURNER, S. E. (MORROW, LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

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

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

09	450 #	425	-0-	-25	-0-	30	1	375	2	N	18					59
						20	9									
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	31	1	389	2	N	10					69
						11	9									
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	N	32					101
						35	9									
12	434 #	391	-0-	-43	-0-	30	1	342	2	N	17					118
						19	9									
01	434 #	382	-0-	-52	-0-	30	1	332	2	N	18					136
						20	9									
02	392 #	318	-0-	-74	-0-	25	1	291	2	N	2					138
						2	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

09	630 #	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	651 #	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	630 #	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	651 #	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	651 #	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	588 #	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234  
 BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

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

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 LASATER & CO, INC. 487415  
 LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					134
10	308 R	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					135
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					136
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					138
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					140
*02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					141

TWIN (MORROW)		//CONT.//		92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415										
LASATER		WELL #:		1062	RRCID ->	127216	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7260 - 7300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	962 S	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			49
10	682 S	619	-0-	-63	-0-	615	2	4	9	N	4			53
11	1007 S	1007	-0-	-0-	-0-	937	2	70	9	N	64			117
12	930 S	821	-0-	-109	-0-	752	2	69	9	N	63	171	1	9
01	805 S	805	-0-	-0-	-0-	798	2	7	9	N	6			15
02	840 S	589	-0-	-251	-0-	583	2	6	9	N	5			20
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
FLOWERS		WELL #:		1057	RRCID ->	134464	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6939 - 6951		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
BRILLHART, J.		WELL #:		1	RRCID ->	126806	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	5333 - 5338		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
STEELE, J. I. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5256 - 5268		
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1641	2	N	-0-			-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	-0-			-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	30	1	1757	2	N	-0-			-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	30	1	1652	2	N	-0-			-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	-0-			-0-
*02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	24	1	1357	2	N	-0-			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	5326 - 5335		
09	1097 N	539	-0-	-558	-0-	539	2			N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
12	651 X	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	651 X	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	504 X	485	-0-	-19	-0-	485	2			N	-0-			-0-
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
O'LAUGHLIN		WELL #:		3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	5348 - 5352		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
O'LAUGHLIN		WELL #:		3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352 -	5368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3930 X	942	-0-	-2988	-0-		942	2	N	-0-			121
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-			121
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-			121
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			121
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			121
02	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			121
-----													
O'LAUGHLIN		WELL #:		3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5357 -	5366	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2572			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2572			N	-0-			-0-
11	2572 X	-0-	-0-	-2572	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
URSCHEL -49-		WELL #:		1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7020 -	7127	
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		Y	-0-			-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-			-0-
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-			-0-
-----													
URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 -	6987	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
-----													
URSCHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6974 -	7068	
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
*02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
-----													
URSCHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 6918 -	7006	
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2	2 9	N	-2			2
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			2

TWISTER (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY HUMPHREYS -D-		//CONT.//	92065 300 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031	-	7048	
09		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	330 1	2426 3	N	N	-0-					-0-
10		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	341 1	2088 3	N	N	-0-					-0-
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	330 1	2526 3	N	N	-0-					-0-
12		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	341 1	1874 3	N	N	-0-					-0-
01		2108 N	1542	-0-	-566	-0-	341 1	1201 3	N	N	-0-					-0-
*02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	308 1	2209 3	N	N	-0-					-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022	-	7027	
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	N	-0-					54
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	N	-0-					54
11		600 N	486	-0-	-114	-0-	486 3		N	N	-0-					54
12		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	N	-0-					54
01		620 N	528	-0-	-92	-0-	528 3		N	N	-0-					54
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	N	-0-					54
				WELL #:	2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6993	-	7117	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	N	-0-					-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	N	-0-					-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	N	-0-					-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	N	-0-					-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36 2		N	N	-0-					-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7065	-	7106	
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	N	-0-					-0-
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	N	-0-					-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	N	-0-					-0-
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	N	-0-					-0-
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	N	-0-					-0-
*02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	N	-0-					-0-
				WELL #:	4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6828	-	7014	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7002	-	7056	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
-----															
HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7086 - 7100				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
-----															
HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 - 7056				
09	3605 X	1399	-0-	-2206	-0-	1393	2	6 9		N	5				44
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				44
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				44
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				44
*01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-				44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
-----															
HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 - 7072				
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				88
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-				88
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-				88
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1065	2	4 9		N	4				92
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
-----															
HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 - 7103				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BCE-MACH II LLC		040205													
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8306 - 8332				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8150 - 8180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			227
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			227
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			227
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			227
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-			227
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8242 - 8375
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROWE		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8230 - 8338
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	52 1	382 2	N	-0-			27
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	62 1	404 2	N	-0-			27
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46 1	553 2	N	-0-			27
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	62 1	467 2	N	-0-			27
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	60 1	385 2	N	1			28
						1 9						
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	42 1	443 2	N	2			30
						2 9						
-----												
MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	197616	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	8422 - 8464
09	750 N	698	-0-	-52	-0-	50 1	648 2	N	-0-			100
10	775 N	707	-0-	-68	-0-	50 1	657 2	N	-0-			100
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	60 1	637 2	N	-0-			100
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	62 1	674 2	N	-0-			100
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58 1	663 2	N	-0-			100
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	52 1	589 2	N	-0-			100
-----												
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
KERSHAW, J. H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	8305 - 8319
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	493 2	36 9	N	33			175
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	467 2	36 9	N	33	30 4		178
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	506 2	40 9	N	36	176 1		38
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	672 2	48 9	N	44			82
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	701 2	36 9	N	33			115
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	689 2	24 9	N	22			137
-----												
M3V ENERGY, LLC				519511								
HEDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8376 - 8404
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
M3V ENERGY, LLC		//CONT.//		519511										
MCGARRAUGH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8332 - 8360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
JEAN		WELL #:		2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8276 - 8306			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			36
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			36
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			36
*01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

HOOVER				2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8407 - 8436			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

TWITCHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8197 - 8332			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

TWITCHELL (MORROW UPPER)				92067 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1048	RRCID ->	123041	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7834 - 8308			
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			58
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			58
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			58
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

EAA OPERATING, LLC				238472		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
HEDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	239621	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7864 - 7870			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWITTY (GRANITE WASH)		92080 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937									
PORTER		WELL #: 1036		RRCID -> 085007		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 7172 - 7260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1859 2	30 9	N	27	183 1	71
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2480 2	66 9	N	60		131
11	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2741 2	65 9	N	59		190
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2191 2	35 9	N	32	180 1	42
01	2480 N	2070	-0-	-410	-0-	1987 2	83 9	N	75		117
02	2240 N	NO RPT	-0-	-2240	-0-			N	NO RPT		117

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11626 - 11634	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 1	32

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6444 - 6450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	522 2		N	-0-		104
10	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 2		N	-0-		104
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		104
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		104
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		104
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		104

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15702 - 15897	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUMPTER -10-		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		073056									
		WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505		PERF.15152 - 15268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-		-0-
11	2070 N	1592	-0-	-478	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
12	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
01	1612 N	1390	-0-	-222	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
02	1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1457 2		N	-0-		-0-

PARKS -1-		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		073056									
		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687		PERF.15375 - 15516	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2		N	-0-		-0-
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 2		N	-0-		-0-
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		N	-0-		-0-
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 2		N	-0-		-0-
01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 2		N	-0-		-0-
*02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		-0-

VIKING (MORROW, UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC CHANDLER		//CONT.// //CONT.//	93824 555 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	107141	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	15957	PERF.	15617	-		15631	
09		14B2 EXT	30	-0-	30	1427	30	2			Y	-0-					-0-
10		1479 X	52	-0-	-1427	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		SUMPTER -10-		WELL #:	2	RRCID ->	159098	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	15532	PERF.	15273	-		15417	
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					27
10		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					27
11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					27
12		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			N	-0-					27
01		1984 N	992	-0-	-992	-0-	992	2			N	-0-					27
02		1764 N	991	-0-	-773	-0-	991	2			N	-0-					27
		SUMPTER -10-		WELL #:	3	RRCID ->	172807	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	15584	PERF.	15346	-		15374	
09		810 N	456	-0-	-354	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10		899 N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11		1020 N	188	-0-	-832	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01		589 N	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
		BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP JONES, L. L. 36		WELL #:	2	RRCID ->	162593	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14964	-		15002	
09		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					32
10		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	116	1	1693	3	N	-0-					32
11		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	112	1	1690	3	N	-0-					32
12		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	116	1	1755	3	N	-0-					32
01		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	116	1	1449	3	N	-0-					32
*02		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	105	1	1179	3	N	-0-					32
		PRESIDIO PETROLEUM LLC CHANDLER		WELL #:	435	RRCID ->	170679	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	15238	-		15276	
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-	2	5			9
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					9
11		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					9
12		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					9
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					9
02		1792 N	1690	-0-	-102	-0-	1690	2			N	-0-					9
		CHANDLER		WELL #:	5	RRCID ->	178500	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	15680	PERF.	15518	-		15532	
09		3000 N	3336	-0-	336	336	3315	2	21	9	N	19					22
10		2832 N	2496	-0-	-336	-0-	2496	2			N	-0-					22
11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					22
12		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					22
01		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					22
02		1848 X	1323	-0-	-525	-0-	1323	2			N	-0-					22

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JONES -11-		WELL #:		1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	14980 - 15106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-			-0-
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2			N	-0-			-0-
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2			N	-0-			-0-
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2			N	-0-			-0-
*01	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CAMPBELL-WEBB		WELL #:		282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.	15878 - 15898	
09	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2			N	-0-			83
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-			83
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
-----													
VOODOO (CLEVELAND)		WELL #:		94122 025	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HUTCHINSON			
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176									
COBLE 496		WELL #:		2H	RRCID ->	280774	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6929 - 11107	
09	5730 #	4942	-0-	-788	-0-	4130 2	812 9		N	738	731 1		261
10	12907	9507	-0-	-3400	-0-	8705 2	802 9		N	729	750 1		240
11	14942	10426	-0-	-4516	-0-	9678 2	748 9		N	680	552 1		368
12	5828 #	5827	-0-	-1	-0-	5028 2	799 9		N	726	745 1		349
01	6107	6033	-0-	-74	-0-	4908 2	1125 9		N	1023	942 1		430
02	5516	4416	-0-	-1100	-0-	4014 2	402 9		N	365	557 1		238
-----													
W. T. COBLE (MORROW UPPER)		WELL #:		94437 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON			
PALO DURO RESOURCES LLC				637389									
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1020	RRCID ->	122602	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	6636 - 6652	
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-			318
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-			318
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	502 2			N	-0-			318
12	620 N	541	-0-	-79	-0-	541 2			N	-0-			318
01	620 N	471	-0-	-149	-0-	471 2			N	-0-			318
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				N	NO RPT			318
-----													
COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #:		1	RRCID ->	216815	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6670 - 6680	
09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2			N	-0-			85
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3099 2	22 9		N	20			105
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2			N	-0-			105
*12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2366 2	8 9		N	7			112
*01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2464 2	11 9		N	10			122
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT			122
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	196375	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6568 - 6579	
JENKINS				1117									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



WAKA, SW. (MARMATON)		94704 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
COX		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	60 1	1110 2	N	3			100
						3 9						
10	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	62 1	1152 2	N	3			103
						3 9						
11	1200 N	851	-0-	-349	-0-	36 1	778 2	N	34	106 1		31
						37 9						
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	62 1	1214 2	N	5			36
						6 9						
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62 1	1173 2	N	14			50
						15 9						
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	56 1	1005 2	N	8			58
						9 9						

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
VINCENT		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1182 2		N	-0-			97
10	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233 2		N	-0-			97
11	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1194 2		N	-0-			97
*12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			97
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			97
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			97

ABBEY		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196418		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	46 1	1476 2	N	3	120 1		52
						3 9						
10	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	57 1	1379 2	N	11			63
						12 9						
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	61 1	1394 2	N	10			73
						11 9						
12	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	69 1	1474 2	N	11			84
						12 9						
01	1457 N	1168	-0-	-289	-0-	69 1	1090 2	N	8			92
						9 9						
02	1372 N	552	-0-	-820	-0-	15 1	534 2	N	3			95
						3 9						



WASHITA (CHESTER)		95343 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
SCHULTZ		WELL #: 1784		RRCID -> 180857		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10035 - 10095					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		95355 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
B & W OPERATING, L.L.C.		042158													
ALEXANDER		WELL #: 202		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11296 - 12762					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2			N	-0-				600
10	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	2			N	-0-				600
11	510 N	138	-0-	-372	-0-	138	2			N	-0-				600
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-				600
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				600
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3				603

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BOWERS C		WELL #: 2		RRCID -> 140833		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 13911		PERF.13036 - 13070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	N	-0-				-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	N	-0-				-0-
01	341 N	107	-0-	-234	-0-	47	1	60	3	N	-0-				-0-
02	308 N	52	-0-	-256	-0-	42	1	10	3	N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ALEXANDER		WELL #: 205H		RRCID -> 260548		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11607 - 15903					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1725	2	3	9	N	3				357
10	2480 X	1599	-0-	-881	-0-	1593	2	6	9	N	5				362
11	2670 X	653	-0-	-2017	-0-	653	2			N	-0-	166	1		196
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	82				278
*01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	N	9				287
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT				287

ALEXANDER		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ALEXANDER		WELL #: 203H		RRCID -> 262854		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11680 - 16031					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6184	2	86	9	N	78				212
10	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6019	2	96	9	N	87				299
11	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5851	2	65	9	N	59				358
12	7068 X	6530	-0-	-538	-0-	6477	2	53	9	N	48	193	1		213
01	7068 X	6126	-0-	-942	-0-	6122	2	4	9	N	4				217
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					N	NO RPT				217

ALEXANDER		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ALEXANDER		WELL #: 204H		RRCID -> 266959		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 11459		PERF.11609 - 15942					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5940 X	3405	-0-	-2535	-0-	3337	2	68	9	N	62				445
10	6138 X	3772	-0-	-2366	-0-	3440	2	332	9	N	302	372	1		375
11	5940 X	3311	-0-	-2629	-0-	3311	2			N	-0-				375
12	5735 X	2965	-0-	-2770	-0-	2900	2	65	9	N	59				434
01	4092 X	2842	-0-	-1250	-0-	2842	2			N	-0-	182	1		252
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT				252

-----													
WASHITA CREEK (HUNTON 19475)			95355 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232										
BOWERS -C-			WELL #: 1		RRCID -> 041099			COMPL. DATE 09/26/1966		TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
*09		3120 X		3 -0-	-3117	-0-	3	3	N	-0-			-0-
10		3224 X		-0- -0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
11		3120 X		-0- -0-	-3120	-0-			N	-0-			-0-
12		124 X		14 -0-	-110	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01		414 X		414 -0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
*02		2518 X		2518 -0-	-0-	-0-	2518	3	N	-0-			-0-
-----													
BOWERS -B-			WELL #: 2A		RRCID -> 046208			COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135			
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BOWERS -E-			WELL #: 1		RRCID -> 048096			COMPL. DATE 10/27/1969		TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244			
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175										
BOWERS D			WELL #: 4		RRCID -> 216445			COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830			
09		42180 X		4 -0-	-42176	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10		40920 X		-0- -0-	-40920	-0-			N	-0-			-0-
11		33360 X		32188 -0-	-1172	-0-	32188	2	N	-0-			-0-
12		40951 X		40951 -0-	-0-	-0-	40951	2	N	-0-			-0-
01		33281 X		33281 -0-	-0-	-0-	33281	2	N	-0-			-0-
*02		33975 X		33975 -0-	-0-	-0-	33975	2	N	-0-			-0-
-----													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.			950639										
ALEXANDER -D-			WELL #: 4		RRCID -> 091414			COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366			
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02		14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
-----													
WASHITA CREEK (MORROW UPPER)			95355 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
B & W OPERATING, L.L.C.			042158										
B&W ALEXANDER 2			WELL #: 1		RRCID -> 201077			COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853			
09		4800 X		2474 -0-	-2326	-0-	2474	2	N	-0-			115
10		3162 X		2447 -0-	-715	-0-	2447	2	N	-0-			115
11		3060 X		2383 -0-	-677	-0-	2383	2	N	-0-			115
12		3038 X		2693 -0-	-345	-0-	2693	2	N	-0-			115
01		2821 X		2119 -0-	-702	-0-	2119	2	N	-0-			115
02		2296 X		1580 -0-	-716	-0-	1580	2	N	-0-			115

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
ALEXANDER		WELL #:		103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	17047 2				-0-
10		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					-0-
11		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					-0-
12		17608 X	8584	-0-	-9024	-0-	8583 2	1 9	Y	1 8	-0-
01		17608 X	3794	-0-	-13814	-0-	3794 2		Y		-0-
02		15904 X	-0-	-0-	-15904	-0-			Y		-0-
-----											
MCMORDIE		WELL #:		108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928
BOWERS -E-				2							
*09		4620 X	4546	-0-	-74	-0-	4546 3		N	-0-	-0-
*10		4774 X	3339	-0-	-1435	-0-	3339 3		N	-0-	-0-
11		4620 X	3165	-0-	-1455	-0-	45 1	3120 3	N	-0-	-0-
*12		4774 X	3678	-0-	-1096	-0-	47 1	3631 3	N	-0-	-0-
01		4774 X	4199	-0-	-575	-0-	47 1	4152 3	N	-0-	-0-
02		4312 X	3210	-0-	-1102	-0-	42 1	3168 3	N	-0-	-0-
-----											
WASHITA CREEK (MORROW 15225)		WELL #:		95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BOWERS D		WELL #:		1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	-0-
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-	-0-
12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-	-0-
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-	-0-
*02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-	-0-
-----											
BOWERS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF. N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WASHITA CREEK (PENN)		WELL #:		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
FORGEY SWD SYSTEM		WELL #:		D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09		8790 X	8638	-0-	-152	-0-	8638	3	N	-0-		117
*10		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	3	N	-0-		117
11		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		117
12		9083 X	141	-0-	-8942	-0-	47	1	N	-0-		117
01		9083 X	7892	-0-	-1191	-0-	47	1	N	-0-		117
02		8204 X	7961	-0-	-243	-0-	42	1	N	-0-		117

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

09		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	4421	-0-	1321	1321	4421	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	2021	-0-	-979	342	2021	2	N	-0-		-0-
12		1648 N	1306	-0-	-342	-0-	1306	2	N	-0-		-0-
01		1395 X	925	-0-	-470	-0-	925	2	N	-0-		-0-
02		1260 X	863	-0-	-397	-0-	863	2	N	-0-		-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

09		15900 X	1	-0-	-15899	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10		16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-			N	-0-		-0-
11		15270 X	12782	-0-	-2488	-0-	12782	2	N	-0-		-0-
12		17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	17909	2	N	-0-		-0-
01		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2	N	-0-		-0-
*02		12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC 040205  
 SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

09		2310 #	2233	-0-	-77	-0-	2224	2	9	9	N	8	79
10		2325 #	2253	-0-	-72	-0-	2234	2	19	9	N	17	96
11		2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	2222	2	62	9	N	56	152
12		2294 #	2232	-0-	-62	-0-	2218	2	14	9	N	13	165
01		2294 #	2109	-0-	-185	-0-	2103	2	6	9	N	5	170
02		2128 #	2000	-0-	-128	-0-	1986	2	14	9	N	13	183

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		//CONT.//		95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7908 - 8028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	240 2	10 9	N	9		110
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9	N	2	85 1	27
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		27
12		248 N	70	-0-	-178	-0-	70 2		N	-0-		27
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	213 2	11 9	N	10		37
02		252 N	231	-0-	-21	-0-	218 2	13 9	N	12		49
-----												
WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)				95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ALEXANDER		WELL #:		107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13824 - 13840
09		3240 X	2666	-0-	-574	-0-	2666 2		N	-0-		70
10		3193 X	2535	-0-	-658	-0-	2535 2		N	-0-		70
11		3000 X	2611	-0-	-389	-0-	2609 2	2 9	N	2		72
12		2976 X	2481	-0-	-495	-0-	2481 2		N	-0-		72
01		2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2668 2	3 9	N	3		75
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-			N	NO RPT		75
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL				
NELL, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	168139	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13645 - 13922
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WATERFIELD (MORROW UPPER)				95453 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
WATERFIELD -16-		WELL #:		1	RRCID ->	107429	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	13408 - 13695
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WATERFIELD 16		WELL #:		2	RRCID ->	159162	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	13912	PERF.	13766 - 13785
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WATERS (ATOKA)				95460 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #:		1240	RRCID ->	133249	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9744 - 9753
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST PARK (ATOKA)		96537 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
HILL, J. H.		WELL #: 201		RRCID -> 264540		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-		39
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-		39
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		39
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-		39
01	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	1506 2	N	-0-		39
02	1400 N	1177	-0-	-223	-0-	1177 2	N	-0-		39
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
BASIN ROYALTY		WELL #: 103		RRCID -> 197903		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MITCHELL, MARY -10-		WELL #: 1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
EFFIE HAYES 18		WELL #: 1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524		
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	930 2	8 9 Y	7	1 8	11
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1525 2	20 9 Y	18	24 1	4
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1467 2	2 9 Y	2	2 8	4
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1364 2	29 9 Y	26	24 1	4
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837 2	1 9 Y	1	1 8	4
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1443 2	57 9 Y	52	48 1	4



WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		1	RRCID ->	211362	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	15610	PERF.11928	- 14224	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	256	-0-	-314	-0-	255 2		1 9	Y	1	1 8		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	1	1 8		-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639 2		3 9	Y	3	3 8		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547 2		3 9	Y	3	3 8		-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936 2		1 9	Y	1	1 8		-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429 2		4 9	Y	4	4 8		-0-
-----													
EFFIE HAYES 18		WELL #:		2	RRCID ->	212671	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12048	- 14231	
09	1050 N	444	-0-	-606	-0-	444 2			Y	-0-			-0-
10	837 N	294	-0-	-543	-0-	294 2			Y	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			Y	-0-			-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			Y	-0-			-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			Y	-0-			-0-
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066 2		1 9	Y	1	1 1		-0-
-----													
HOLMES 17		WELL #:		3	RRCID ->	213370	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	14475	PERF.12015	- 14122	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		3	RRCID ->	213763	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12002	- 14336	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		4	RRCID ->	216823	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11876	- 14217	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HOLMES 17		WELL #:		1	RRCID ->	216824	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	15454	PERF.11976	- 14191	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
REID 9		WELL #:		3	RRCID ->	217255	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	14440	PERF.12017	- 14272	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
REID 9		WELL #: 4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515		PERF.11962 - 14303			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2	Y	-0-			-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-			-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	Y	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-			-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	1	9	1	8
-----													
ZYBACH 19		WELL #: 1		RRCID -> 219322		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12056 - 14372			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16201		PERF.12012 - 15248			
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1	16
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	622	2	1	9	N	1	16
11	690	N	180	-0-	-510	-0-	180	2			N	-0-	16
12	744	N	160	-0-	-584	-0-	160	2			N	-0-	16
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4	20
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-	20
-----													
WEST PARK SWD 18		WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4556 - 5932			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOLT 20		WELL #: 2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771		PERF.11940 - 13660			
09	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1535	2	15	9	Y	14	149
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1624	2	17	9	Y	15	164
11	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1488	2	14	9	Y	13	176
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	2	20	9	Y	18	12
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1627	2	18	9	Y	16	27
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	2	20	9	Y	18	43
-----													
FLEETWOOD TRUST 16		WELL #: 1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15583		PERF.11956 - 15326			
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-	-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	106	2	1	9	Y	1	-0-
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-	-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	-0-
-----													
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 2		RRCID -> 228751		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 15512		PERF.11995 - 12356			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOLT 19		WELL #:		3	RRCID ->	229601	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11882 - 14298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HAYES, EFFIE 18		WELL #:		4	RRCID ->	229828	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	14441	PERF.	12068 - 14292			
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1639	2	14	9	Y	13	2	8	22
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2380	2	40	9	Y	36	49	1	7
11	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	1083	2	3	9	Y	3	3	8	7
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1868	2	55	9	Y	50	47	1	7
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2105	2	1	9	Y	1	1	8	7
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1121	2	112	9	Y	102	96	1	8
-----															
FUHRMAN 19		WELL #:		2	RRCID ->	230215	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11901 - 14178			
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-			-0-
12	1116	N	486	-0-	-630	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HOLMES 17		WELL #:		4H	RRCID ->	232361	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	12300 - 13655			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FUHRMAN 19		WELL #:		4	RRCID ->	234032	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11814 - 14214			
09	810	N	1208	-0-	398	-0-	1207	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-			-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-			-0-
12	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1162	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-
02	1092	N	652	-0-	-440	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
-----															
HOLT 19		WELL #:		4	RRCID ->	235287	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11862 - 14214			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FUHRMAN 19		WELL #:		7	RRCID ->	235480	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11904 - 14227			
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	DLQ	G-10	802	-0-	802	-0-	801	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	DLQ	G-10	655	-0-	655	-0-	655	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	451	-0-	451	-0-	1908	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ZYBACH		WELL #:		213H	RRCID ->	236341	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.12006	- 13515
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		7H	RRCID ->	237116	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12700	- 14675
09	3000 N	4674	-0-	1674	1674	4671	2	3 9	Y	3	1 8	155
10	3100 N	5027	-0-	1927	3601	5007	2	20 9	Y	18	155 1	18
11	7422 X	3821	-0-	-3601	-0-	3820	2	1 9	Y	1	1 8	18
12	4836 X	4660	-0-	-176	-0-	4659	2	1 9	Y	1	1 8	18
01	4836 X	2321	-0-	-2515	-0-	2321	2		Y	-0-		18
02	4368 X	3829	-0-	-539	-0-	3828	2	1 9	Y	1	1 8	18
-----												
HOLT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	238167	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5440	- 6360
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FUHRMAN 19		WELL #:		9	RRCID ->	238979	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11946	- 14277
09	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1066	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-		-0-
11	960 N	840	-0-	-120	-0-	839	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
12	1116 N	933	-0-	-183	-0-	932	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	2		Y	-0-		-0-
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----												
HOLT 20		WELL #:		3 H	RRCID ->	239141	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13551	PERF.11852	- 12612
09	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	750	1	229 2	Y	45	155 1	65
						50	9					
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	763	1	211 2	Y	60		125
						66	9					
11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	719	1	111 2	Y	53		178
						58	9					
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	775	1	115 2	Y	51	186 1	43
						56	9					
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	625	1	347 2	Y	41		84
						45	9					
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	600	1	181 2	Y	51		135
						56	9					
-----												
FUHRMAN 19		WELL #:		6	RRCID ->	239403	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11950	- 14305
09	810 N	102	-0-	-708	-0-	102	2		Y	-0-		-0-
10	837 N	25	-0-	-812	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
11	810 N	19	-0-	-791	-0-	18	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2022

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

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

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y	-0-					10
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					10
11	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8938	2	1	9	Y	1	1	8			10
12	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9870	2	1	9	Y	1	1	8			10
01	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			Y	-0-					10
*02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7113	2	1	9	Y	1	1	8			10

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3746	2	37	9	Y	34	1	8			57
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3880	2	55	9	Y	50					107
11	3570 X	3069	-0-	-501	-0-	3046	2	23	9	Y	21	1	8			127
12	3875 X	2897	-0-	-978	-0-	2878	2	19	9	Y	17					144
01	3875 X	2929	-0-	-946	-0-	2877	2	52	9	Y	47	181	1			10
02	3500 X	2420	-0-	-1080	-0-	2407	2	13	9	Y	12					22

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

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

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1	145	1			13
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	4	2	8			15
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	23	9	Y	21	3	8			33
12	DLQ G-10	765	-0-	765	765	754	2	11	9	Y	10	1	8			42
01	DLQ G-10	634	-0-	634	1399	609	2	25	9	Y	23	1	8			64
02	DLQ G-10	349	-0-	349	1748	347	2	2	9	Y	2	2	8			64

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410		PERF.12036 - 14282					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HOLT 19		WELL #: 9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11895 - 14229					
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		Y	-0-				-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-				-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	-0-	1189	2		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	1427	-0-	1427	-0-	2616	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	-0-	3778	2		Y	-0-				-0-
-----															
FUHRMAN 19		WELL #: 10		RRCID -> 244414		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 14377		PERF.11788 - 14174					
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-			-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-			-0-
*02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2116	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
-----															
EDEN 11		WELL #: 2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.11946 - 14392					
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1857	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
-----															
ZYBACH 19		WELL #: 2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055		PERF.12020 - 14912					
09	10950	X	1576	-0-	-9374	-0-	1551	2	25	9	Y	23	4	8	154
10	11315	X	1871	-0-	-9444	-0-	1850	2	21	9	Y	19	3	8	170
11	10950	X	2299	-0-	-8651	-0-	2275	2	24	9	Y	22	163	1	25
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2354	2	25	9	Y	23	4	8	44
01	1612	X	1212	-0-	-400	-0-	1193	2	19	9	Y	17	2	8	59
*02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2499	2	21	9	Y	19	6	8	72
-----															
HOLMES 17		WELL #: 5 H		RRCID -> 247198		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12365 - 13924					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 5 H		RRCID -> 248376		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 13729		PERF.12100 - 13572					
09	5130	X	4794	-0-	-336	-0-	4762	2	32	9	Y	29	6	8	47
10	5301	X	4518	-0-	-783	-0-	4428	2	90	9	Y	82	108	1	16
11	5130	X	4989	-0-	-141	-0-	4975	2	14	9	Y	13	13	8	16
12	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	4111	2	129	9	Y	117	104	1	16
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5590	2	8	9	Y	7	7	8	16
*02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4336	2	262	9	Y	238	212	1	17

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

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

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021 - WELL PLUGGED 10/07/21

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

09	3630 X	2624	-0-	-1006	-0-	2624	2			Y	-0-					28
10	3751 X	2478	-0-	-1273	-0-	48	1	2362	2	Y	62					90
						68	9									
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	276	1	3996	2	Y	89	168	1	1	8	10
						98	9									
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	312	1	4927	2	Y	91		2	8		99
						100	9									
01	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	228	1	2283	2	Y	14		1	8		112
						15	9									
*02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	264	1	4037	2	Y	97		2	8		207
						107	9									

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

09	5490 X	4614	-0-	-876	-0-	150	1	4407	2	Y	52					214
						57	9									
10	5673 X	4536	-0-	-1137	-0-	155	1	4327	2	Y	49	181	1			82
						54	9									
11	5490 X	4317	-0-	-1173	-0-	150	1	4114	2	Y	48		1	8		129
						53	9									
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	155	1	4473	2	Y	59		1	8		187
						65	9									
01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	155	1	5722	2	Y	62	184	1			65
						68	9									
*02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	140	1	4919	2	Y	51		1	8		115
						56	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

09	5640 X	5472	-0-	-168	-0-	5391	2	81	9	Y	74		1	8		127
10	5828 X	5579	-0-	-249	-0-	5504	2	75	9	Y	68		1	8		194
11	5640 X	5351	-0-	-289	-0-	5274	2	77	9	Y	70	185	1			77
12	5580 X	5487	-0-	-93	-0-	5395	2	92	9	Y	84		2	8		159
01	5580 X	5393	-0-	-187	-0-	5307	2	86	9	Y	78	184	1		1	52
02	5040 X	4836	-0-	-204	-0-	4783	2	53	9	Y	48		3	8		97

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
ZYBACH		WELL #: 513H		RRCID -> 259442		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3450 X	3316	-0-	-134	-0-	483	1	2832	2	Y	1	1	8		60
10	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	499	1	2566	2	Y	73				133
11	3360 X	3049	-0-	-311	-0-	480	1	2501	2	Y	62	172	1	1 8	22
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	496	1	3231	2	Y	104	1	8		125
01	3441 X	2174	-0-	-1267	-0-	496	1	1670	2	Y	7				132
02	3108 X	2056	-0-	-1052	-0-	336	1	1719	2	Y	1	1	8		132
							1		9						
-----															
REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519						
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2812	2	42	9	Y	38				127
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2895	2	47	9	Y	43				170
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2736	2	56	9	Y	51	1	8		220
12	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	2713	2	66	9	Y	60	179	1	1 8	100
01	2914 X	2298	-0-	-616	-0-	2224	2	74	9	Y	67				167
02	2632 X	2309	-0-	-323	-0-	2255	2	54	9	Y	49	1	8		215
-----															
EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143						
09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2968	2	26	9	Y	24	179	1		41
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3351	2	42	9	Y	38				79
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3214	2	51	9	Y	46	1	8		124
12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4014	2	59	9	Y	54	1	8		177
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4191	2	70	9	Y	64	186	1		55
02	3052 X	2538	-0-	-514	-0-	2504	2	34	9	Y	31	1	8		85
-----															
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484						
09	3000 N	3621	-0-	621	621	3555	2	66	9	Y	60	3	8		74
10	3100 N	3885	-0-	785	1406	3818	2	67	9	Y	61	2	8		133
11	4925 X	3519	-0-	-1406	-0-	3446	2	73	9	Y	66	158	1	4 8	37
12	3255 X	3030	-0-	-225	-0-	2936	2	94	9	Y	85	4	8		118
01	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5197	2	90	9	Y	82	2	8		198
02	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2725	2	39	9	Y	35	172	1	6 8	55
-----															
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363						
09	3000 N	3115	-0-	115	115	3090	2	25	9	Y	23	1	8		134
10	3100 N	3222	-0-	122	237	3190	2	32	9	Y	29	1	8		162
11	3000 N	2966	-0-	-34	203	2910	2	56	9	Y	51	1	8		212
12	2728 N	2208	-0-	-520	-0-	2195	2	13	9	Y	12	179	1	1 8	44
01	2728 X	458	-0-	-2270	-0-	434	2	24	9	Y	22	1	8		65
02	2464 X	1265	-0-	-1199	-0-	1239	2	26	9	Y	24	2	8		87
-----															
EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413						
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4296	2	92	9	Y	84	10	8		236
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3793	2	87	9	Y	79	182	1	8 8	125
11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3570	2	117	9	Y	106	15	8		216
12	3937 X	3911	-0-	-26	-0-	3815	2	96	9	Y	87	183	1	15 8	105
01	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3541	2	120	9	Y	109	7	8		207
02	3556 X	3419	-0-	-137	-0-	3303	2	116	9	Y	105	172	1	25 8	115



WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
HOLT 20		WELL #: 4H		RRCID -> 264800		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12270 - 16634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3540 X	3008	-0-	-532	-0-	2929 2	79 9	Y	72	171 1	1 8			35
10	3596 X	3108	-0-	-488	-0-	3042 2	66 9	Y	60	1 8				94
11	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4531 2	142 9	Y	129	167 1	4 8			52
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4630 2	125 9	Y	114	5 8				161
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4286 2	125 9	Y	114	173 1	2 8			100
*02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3482 2	107 9	Y	97	169 1	6 8			22
-----														
ZYBACH		WELL #: 613H		RRCID -> 264864		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11878		PERF.11934 - 16667				
09	6840 X	6614	-0-	-226	-0-	3 1	6513 2	Y	89	1 8				137
						98 9								
10	7068 X	6972	-0-	-96	-0-	6871 2	101 9	Y	92	175 1				54
11	6840 X	6559	-0-	-281	-0-	6456 2	103 9	Y	94	1 8				147
12	6727 X	6503	-0-	-224	-0-	6408 2	95 9	Y	86	186 1	2 8			45
01	6727 X	6128	-0-	-599	-0-	6019 2	109 9	Y	99					144
02	6076 X	5558	-0-	-518	-0-	5471 2	87 9	Y	79	172 1	1 8			50
-----														
REID 9		WELL #: 7H		RRCID -> 265883		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12230 - 16913				
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	150 1	3204 2	Y	46					161
						51 9								
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	155 1	3260 2	Y	42	180 1				23
						46 9								
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	150 1	3136 2	Y	45	1 8				67
						50 9								
12	3472 X	3386	-0-	-86	-0-	155 1	3179 2	Y	47	1 8				113
						52 9								
01	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	155 1	3036 2	Y	37					150
						41 9								
02	3136 X	2807	-0-	-329	-0-	140 1	2638 2	Y	26	1 8				175
						29 9								
-----														
HOLT 20		WELL #: 5H		RRCID -> 266240		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13456 - 18373				
09	6390 X	5777	-0-	-613	-0-	60 1	5677 2	Y	36	169 1	1 8			59
						40 9								
10	6603 X	6597	-0-	-6	-0-	62 1	6492 2	Y	39	1 8				97
						43 9								
11	6390 X	6280	-0-	-110	-0-	44 1	6159 2	Y	70	3 8				164
						77 9								
12	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7343 2	59 9	Y	54	180 1	6 8			32
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	36 1	6873 2	Y	41	3 8				70
						45 9								
*02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	56 1	5938 2	Y	36	12 8				94
						40 9								
-----														
HELTON 18		WELL #: 4H		RRCID -> 266394		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12088 - 16603				
09	1590 N	1210	-0-	-380	-0-	1155 2	55 9	Y	50	159 1	1 8			44
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1479 2	78 9	Y	71	1 8				114
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1321 2	83 9	Y	75	168 1	1 8			20
12	1178 N	958	-0-	-220	-0-	879 2	79 9	Y	72	1 8				91
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	80	1 8				170
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1154 2	84 9	Y	76	175 1	2 8			69

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
HELTON 18		WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12096	-	16503	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	3600 X	3220	-0-	-380	-0-	3194	2	26	9	Y	24	1	8	162
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4028	2	43	9	Y	39	167	1	33
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3365	2	52	9	Y	47	1	8	79
12	3286 X	3145	-0-	-141	-0-	3092	2	53	9	Y	48	1	8	126
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3608	2	66	9	Y	60	170	1	15
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3613	2	64	9	Y	58	3	8	70
-----														
HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12250	-	16473	
09	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	17281	2	438	9	Y	398	179	1	357
10	18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	17983	2	427	9	Y	388	540	1	199
11	17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	17426	2	444	9	Y	404	360	1	231
12	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	17889	2	606	9	Y	551	535	1	236
01	17856 X	17383	-0-	-473	-0-	16882	2	501	9	Y	455	549	1	137
02	16128 X	14601	-0-	-1527	-0-	14182	2	419	9	Y	381	175	1	324
-----														
HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	-	17093	
09	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6273	2	59	9	Y	54	163	1	40
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6471	2	67	9	Y	61	3	8	98
11	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6070	2	53	9	Y	48	4	8	142
12	14973 X	7006	-0-	-7967	-0-	6910	2	96	9	Y	87	179	1	46
01	14973 X	7082	-0-	-7891	-0-	7001	2	81	9	Y	74	2	8	118
02	5908 X	5611	-0-	-297	-0-	5526	2	85	9	Y	77	168	1	20
-----														
HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	-	16203	
09	7110 X	6160	-0-	-950	-0-	6035	2	125	9	N	114	175	1	72
10	7223 X	6440	-0-	-783	-0-	6310	2	130	9	N	118	177	1	13
11	6660 X	6238	-0-	-422	-0-	6109	2	129	9	N	117	1	8	129
12	6572 X	5755	-0-	-817	-0-	5624	2	131	9	N	119	174	1	73
01	6479 X	6226	-0-	-253	-0-	6095	2	131	9	N	119	178	1	13
*02	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5746	2	116	9	N	105	2	8	116
-----														
EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	-	16650	
09	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	9442	2	199	9	Y	181	359	1	162
10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9035	2	213	9	Y	194	182	1	166
11	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9760	2	231	9	Y	210	15	8	361
12	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9573	2	224	9	Y	204	362	1	189
01	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	8973	2	238	9	Y	216	8	8	397
02	7448 X	7160	-0-	-288	-0-	6949	2	211	9	Y	192	354	1	209
-----														
HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	-	14383	
09	2130 N	2113	-0-	-17	-0-	2065	2	48	9	N	44	1	8	115
10	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	2127	2	47	9	N	43	1	8	157
11	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2011	2	50	9	N	45	1	8	201
12	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2014	2	56	9	N	51	182	1	69
01	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2079	2	54	9	N	49	1	8	117
02	1932 N	1785	-0-	-147	-0-	1734	2	51	9	N	46	2	8	161
-----														
EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	-	16753	
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1808	2	3	9	Y	3	2	8	77
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	2	2	9	Y	2	2	8	77
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1459	2	4	9	Y	4	4	8	77
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1657	2	3	9	Y	3	3	8	77
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1951	2	15	9	Y	14	2	8	89
02	1372 N	1147	-0-	-225	-0-	1129	2	18	9	Y	16	6	8	99

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HOLMES 17		WELL #:		9H	RRCID ->	270424	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12380	-	17153
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	9763 2	132 9	N	120	171 1			94
10	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	10134 2	140 9	N	127	183 1			38
11	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9825 2	149 9	N	135				173
12	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	9989 2	145 9	N	132	185 1			120
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	9625 2	141 9	N	128	183 1			65
*02	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8576 2	112 9	N	102				167
-----													
ZYBACH 19		WELL #:		5H	RRCID ->	270427	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	12303	PERF.12390	-	16853
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	2980 2	111 9	N	101	167 1	3 8		92
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3280 2	118 9	N	107	182 1	2 8		15
11	1800 X	1316	-0-	-484	-0-	1175 2	141 9	N	128	4 8			139
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3252 2	151 9	N	137	185 1	4 8		87
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1806 2	142 9	N	129	2 8			214
*02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3362 2	160 9	N	145	183 1	7 8		169
-----													
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	270627	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12610	-	16993
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4434 2	102 9	N	93	32 1	11 8		175
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4949 2	108 9	N	98	180 1	11 8		82
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3366 2	125 9	N	114	19 8			177
12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4818 2	138 9	N	125	189 1	19 8		94
01	5053 X	3532	-0-	-1521	-0-	3405 2	127 9	N	115	9 8			200
02	4564 X	3771	-0-	-793	-0-	3649 2	122 9	N	111	171 1	31 8		109
-----													
HOLT 20		WELL #:		6H	RRCID ->	270977	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.12440	-	16888
09	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7675 2	123 9	Y	112	2 8			189
10	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7832 2	128 9	Y	116	183 1	2 8		120
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7366 2	131 9	Y	119	181 1	3 8		55
12	7936 X	7518	-0-	-418	-0-	7389 2	129 9	Y	117	3 8			169
01	7936 X	7215	-0-	-721	-0-	7076 2	139 9	Y	126	184 1	1 8		110
02	7168 X	6598	-0-	-570	-0-	6475 2	123 9	Y	112	182 1	5 8		35
-----													
EDEN 11		WELL #:		6H	RRCID ->	271312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12410	-	16903
09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4535 2	119 9	Y	108	179 1	11 8		130
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4910 2	116 9	Y	105	180 1	10 8		45
11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4742 2	143 9	Y	130	18 8			157
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4636 2	147 9	Y	134	180 1	18 8		93
01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4100 2	146 9	Y	133	181 1	8 8		37
02	3584 X	3222	-0-	-362	-0-	3079 2	143 9	Y	130	28 8			139
-----													
ZYBACH 19		WELL #:		4H	RRCID ->	272109	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12269	PERF.12512	-	16943
09	6960 X	6179	-0-	-781	-0-	5900 2	279 9	Y	254	360 1	7 8		129
10	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6688 2	256 9	Y	233	182 1	6 8		174
11	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6460 2	293 9	Y	266	343 1	10 8		87
12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6680 2	284 9	Y	258	171 1	9 8		165
01	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6255 2	303 9	Y	275	365 1	5 8		70
*02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5329 2	273 9	Y	248	173 1	18 8		127
-----													
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H	RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12224	PERF.12560	-	16883
09	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8176 2	83 9	N	75	178 1	5 8		89
10	8432 X	8225	-0-	-207	-0-	8152 2	73 9	N	66	4 8			151
11	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7037 2	80 9	N	73	7 8			217
12	8184 X	6520	-0-	-1664	-0-	6432 2	88 9	N	80	185 1	6 8		106
01	8525 X	7834	-0-	-691	-0-	7722 2	112 9	N	102	4 8			204
02	7700 X	5439	-0-	-2261	-0-	5362 2	77 9	N	70	172 1	13 8		89

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
EDEN 11 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12299	PERF.	12270	- 16971		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELTON 18 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276285	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	12390	- 17103
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #:		1HR	RRCID ->	283999	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12502	- 20822			
09	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	20960	2	638	9	N	580	527	1	5	8	102
10	14136 X	3254	-0-	-10882	-0-	3131	2	123	9	N	112	172	1	11	8	31
11	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	15	15	8			31
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	27	27	8			31
01	14136 X	4886	-0-	-9250	-0-	4671	2	215	9	N	195	18	8			208
*02	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	27100	2	1208	9	Y	1098	876	1	183	8	247

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H	RRCID ->	285098	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	12159	PERF.	12500	- 22598			
09	39115 X	39115	-0-	-0-	-0-	38453	2	662	9	N	602	542	1	21	8	168
10	47057 X	47057	-0-	-0-	-0-	46244	2	813	9	N	739	728	1	21	8	158
11	49448 X	49448	-0-	-0-	-0-	48572	2	876	9	N	796	728	1	59	8	167
12	48049 X	48049	-0-	-0-	-0-	47100	2	949	9	N	863	913	1	48	8	69
01	39930 X	39930	-0-	-0-	-0-	39179	2	751	9	N	683	545	1	19	8	188
*02	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	25479	2	523	9	Y	475	530	1	65	8	68

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		207	RRCID ->	237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11845	- 13632	
09	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2015	2	151	9	Y	137	183	1			55
10	2356 X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			Y	-0-					55
11	2280 X	1720	-0-	-560	-0-	1720	2			Y	-0-					55
12	2666 X	1724	-0-	-942	-0-	1718	2	6	9	Y	5					60
01	2666 X	1882	-0-	-784	-0-	1761	2	121	9	Y	110	138	1			32
02	2016 X	1661	-0-	-355	-0-	1630	2	31	9	Y	28					60

ZYBACH		WELL #:		307	RRCID ->	243627	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11951	- 14148			
09	2220 X	844	-0-	-1376	-0-	843	2	1	9	N	1					157
10	2294 X	1360	-0-	-934	-0-	1360	2			N	-0-	90	1			67
11	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					67
12	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1554	2	150	9	N	136	160	1			43
01	1364 X	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					43
*02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1325	2	59	9	N	54					97

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
ZYBACH		WELL #:		407	RRCID ->	246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.11815	- 14394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH		WELL #:		2011	RRCID ->	246555	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11451	- 13994
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYS		WELL #:		106	RRCID ->	252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.12076	- 14092		
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	810	2	139	9	N	126	185	1	63
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			63
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			63
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-			63
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	921	2	50	9	N	45	45	1	63
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-			63

ZYBACH		WELL #:		507H	RRCID ->	260661	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	12201	PERF.12180	- 15608		
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4389	2	102	9	N	93	183	1	158
10	4619 X	4537	-0-	-82	-0-	4393	2	144	9	N	131	94	1	195
11	4470 X	3988	-0-	-482	-0-	3931	2	57	9	N	52	188	1	59
12	5084 X	4313	-0-	-771	-0-	4196	2	117	9	N	106	40	1	125
01	5053 X	4122	-0-	-931	-0-	4020	2	102	9	N	93	44	1	174
02	4200 X	3662	-0-	-538	-0-	3568	2	94	9	N	85			259

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	218307	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11855	- 13812
LEE 5				5								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZYBACH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.12208	- 16463		
09	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8127	2	239	9	N	217	377	1	191
10	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	9945	2	223	9	N	203	186	1	208
11	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9547	2	31	9	N	28			236
12	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	9922	2	264	9	N	240			476
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	31	183	1	324
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT			324

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11776	- 16183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8203 2	103 9	N	94	189 1		106
10		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8544 2	135 9	N	123			229
11		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8069 2	22 9	N	20			249
12		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9607 2	111 9	N	101	186 1		164
*01		9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9878 2	77 9	N	70			234
02		4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-			N	NO RPT			234

WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.15228	- 15248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELTON 18				WELL #:	1R	RRCID ->	167816	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15955	- 16015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7110 X	6713	-0-	-397	-0-	6712 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		7347 X	6790	-0-	-557	-0-	6789 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		6090 X	5952	-0-	-138	-0-	5951 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		6944 X	5682	-0-	-1262	-0-	5681 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7211 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		6272 X	4445	-0-	-1827	-0-	4443 2	2 9	N	2	2 8		-0-

HOLMES 17				WELL #:	2	RRCID ->	168834	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15334	- 15350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLSTON ESTATE				WELL #:	1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15500	- 15511
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11040 X	10079	-0-	-961	-0-	10079 2		N	-0-			-0-
10		11408 X	10115	-0-	-1293	-0-	10115 2		N	-0-			-0-
11		10950 X	10137	-0-	-813	-0-	10137 2		N	-0-			-0-
12		11191 X	10163	-0-	-1028	-0-	10163 2		N	-0-			-0-
01		10633 X	9895	-0-	-738	-0-	9895 2		N	-0-			-0-
02		9464 X	8490	-0-	-974	-0-	8490 2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.13447	- 14897
HILL, J. H.													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
WHEELER-PAN (HUNTON)			96782 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ATLAS OPERATING LLC			036587										
BRONCO CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 072549			COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*08	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	12506 2	11 9		N	10			170
09	10260 X	5664	-0-	-4596	-0-	5663 2	1 9		N	1			171
10	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-				N	NO RPT			171
11	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-				N	NO RPT			171
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				N	NO RPT			171
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			171
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			171
-----													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847										
WILLIAMS, S. K. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060938			COMPL. DATE 09/30/1974			TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699		
09	12570 X	12137	-0-	-433	-0-	12104 3	33 9		N	30			32
10	12927 X	12739	-0-	-188	-0-	12739 3			N	-0-			32
11	12510 X	12019	-0-	-491	-0-	11962 3	57 9		N	52			84
12	12927 X	12693	-0-	-234	-0-	12693 3			N	-0-			84
*01	12772 X	12670	-0-	-102	-0-	12624 3	46 9		N	42			126
02	11508 X	11067	-0-	-441	-0-	11038 3	29 9		N	26			152
-----													
CITY OF SHAMROCK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 061598			COMPL. DATE 04/02/1975			TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870		
09	7260 X	6766	-0-	-494	-0-	6759 3	7 9		N	6	188 1		28
10	7502 X	6958	-0-	-544	-0-	6958 3			N	-0-			28
11	7260 X	6429	-0-	-831	-0-	6429 3			N	-0-			28
12	7006 X	6300	-0-	-706	-0-	6300 3			N	-0-			28
01	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055 3			N	-0-			28
02	6328 X	6084	-0-	-244	-0-	6019 3	65 9		N	59			87
-----													
WARREN, G. C. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 065255			COMPL. DATE 10/24/1975			TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766		
09	8430 X	2187	-0-	-6243	-0-	2180 3	7 9		N	6			199
10	8711 X	3690	-0-	-5021	-0-	3690 3			N	-0-			199
11	8430 X	6942	-0-	-1488	-0-	6942 3			N	-0-			199
12	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955 3			N	-0-			199
01	5766 X	3696	-0-	-2070	-0-	3693 3	3 9		N	3			202
02	6468 X	4015	-0-	-2453	-0-	4015 3			N	-0-			202
-----													
BEENE, D.O. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 066090			COMPL. DATE 01/23/1976			TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395		
09	4110 X	3946	-0-	-164	-0-	3921 3	25 9		N	23			220
10	4092 X	4027	-0-	-65	-0-	4027 3			N	-0-			220
11	3960 X	3805	-0-	-155	-0-	3797 3	8 9		N	7			227
12	4092 X	4043	-0-	-49	-0-	4043 3			N	-0-			227
01	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3862 3	17 9		N	15			242
02	3696 X	3182	-0-	-514	-0-	3182 3			N	-0-			242
-----													
SANDERS UNA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 066182			COMPL. DATE 11/14/1975			TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042		
09	2640 N	2557	-0-	-83	-0-	2531 3	26 9		N	24			59
10	2635 N	2538	-0-	-97	-0-	2538 3			N	-0-			59
11	2490 N	2425	-0-	-65	-0-	2425 3			N	-0-			59
12	2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2512 3			N	-0-			59
01	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459 3			N	-0-			59
02	2268 N	2221	-0-	-47	-0-	2215 3	6 9		N	5			64

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14616 - 14647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11607 3	189 9	N	172		311
10		10633 X	10539	-0-	-94	-0-	10539 3		N	-0-		311
11		10290 X	9421	-0-	-869	-0-	9421 3		N	-0-		311
12		10819 X	8967	-0-	-1852	-0-	8967 3		N	-0-		311
01		10819 X	9263	-0-	-1556	-0-	9260 3	3 9	N	3		314
02		9772 X	7130	-0-	-2642	-0-	7089 3	41 9	N	37		351
-----												
RENEAU, JAMES SEED CO.				701747			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
FOSTER, G. I.		WELL #:		1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.14260 - 14275	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
DAVIS, PYLE		WELL #:		1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.14470 - 14496	
09		4770 X	3837	-0-	-933	-0-	94 1	3743 3	N	-0-		164
10		4402 X	3953	-0-	-449	-0-	97 1	3856 3	N	-0-	150 1	14
11		3870 X	3688	-0-	-182	-0-	90 1	3598 3	N	-0-		14
12		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	87 1	3473 3	N	-0-		14
*01		4061 X	3200	-0-	-861	-0-	77 1	3054 3	N	63		77
							69 9					
02		3668 X	2682	-0-	-986	-0-	2682 3		N	-0-		77
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
WEISE 28		WELL #:		1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.14890 - 14912	
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-		3
10		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N	-0-		3
11		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	5 1	3322 2	N	-0-		3
12		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-		3
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-		3
*02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-		3
-----												
WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)				96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
JACO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14413 - 14441	
09		5010 X	4924	-0-	-86	-0-	4924 3		N	-0-		-0-
10		5332 X	5095	-0-	-237	-0-	5095 3		N	-0-		-0-
11		5160 X	3928	-0-	-1232	-0-	45 1	3883 3	N	-0-		-0-
12		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	47 1	5612 3	N	-0-		-0-
01		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	47 1	5509 3	N	-0-		-0-
02		4592 X	4276	-0-	-316	-0-	42 1	4234 3	N	-0-		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MOORE		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.14360 - 14382	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



-----															
WHEELER, N. (MORROW)			96784 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
METHODIST HOME 2			WELL #: 4		RRCID -> 248149			COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
METHODIST HOME 2			WELL #: 3		RRCID -> 249733			COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782				
09	1440	X	184	-0-	-1256	-0-	182	2	2	9	N	2			60
10	372	X	170	-0-	-202	-0-					N	-0-			60
11	480	X	394	-0-	-86	-0-	330	2	64	9	N	58			118
12	496	X	397	-0-	-99	-0-	366	2	31	9	N	28			146
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2			148
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
-----															
METHODIST HOME 2			WELL #: 2		RRCID -> 250038			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248				
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	10			125
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	469	2	9	9	N	8			133
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			133
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			133
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			133
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
-----															
CHILDRENS HOME 2			WELL #: 1		RRCID -> 251620			COMPL. DATE 03/14/2009			TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			26
*01	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----															
MOORE 10			WELL #: 1		RRCID -> 254792			COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHILDRENS HOME 2			WELL #: 3		RRCID -> 269255			COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC REYNOLDS				96785 300 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
				WELL #: 5025H	RRCID -> 256456	COMPL. DATE 04/10/2013	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12390	- 16627					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-			37
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			37
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			37
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			37
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			37
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-			37
-----														
ELMORE				WELL #: 1023H	RRCID -> 257843	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 17521	PERF.13095	- 14726					
09	9870 X	8650	-0-	-1220	-0-	750	1	7746	2	N	140			230
						154	9							
10	9517 X	9052	-0-	-465	-0-	775	1	8124	2	N	139	187	1	182
						153	9							
11	8910 X	914	-0-	-7996	-0-	750	1	164	9	N	149			331
12	9052 X	8882	-0-	-170	-0-	775	1	7953	2	N	140	364	1	107
						154	9							
01	9052 X	7622	-0-	-1430	-0-	775	1	6689	2	N	144			251
						158	9							
02	8176 X	6537	-0-	-1639	-0-	613	1	5790	2	N	122	198	1	175
						134	9							
-----														
LANCASTER				WELL #: 2058H	RRCID -> 259702	COMPL. DATE 02/20/2011	TOTAL DEPTH 11218	PERF.11278	- 15149					
09	5010 X	4025	-0-	-985	-0-	310	1	3646	2	Y	63	2	8	117
						69	9							
10	5177 X	4695	-0-	-482	-0-	379	1	4244	2	Y	65	1	8	181
						72	9							
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	436	1	4157	2	Y	71	51	1	201
						78	9							
12	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	486	1	4091	2	Y	70	179	1	89
						77	9					3	8	
01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	455	1	4452	2	Y	104	3	8	190
						114	9							
*02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	387	1	4619	2	Y	52			242
						57	9							
-----														
ELMORE				WELL #: 1024H	RRCID -> 259910	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 12175	PERF.12500	- 16487					
09	6300 X	5602	-0-	-698	-0-	750	1	4653	2	N	181	356	1	65
						199	9							
10	6417 X	5693	-0-	-724	-0-	775	1	4707	2	N	192			257
						211	9							
11	5940 X	961	-0-	-4979	-0-	750	1	211	9	N	192	350	1	99
12	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	775	1	4637	2	N	184	184	1	99
						202	9							
01	5890 X	5450	-0-	-440	-0-	775	1	4468	2	N	188	185	1	102
						207	9							
02	5236 X	5129	-0-	-107	-0-	663	1	4258	2	N	189	199	1	92
						208	9							
-----														
REYNOLDS				WELL #: 6025H	RRCID -> 260008	COMPL. DATE 09/29/2011	TOTAL DEPTH 12217	PERF.12306	- 16311					
09	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	9956	2	169	9	N	154	179	1	30
10	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	9896	2	174	9	N	158			188
11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	8887	2	122	9	N	111	165	1	134
12	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10643	2	223	9	N	203	187	1	150
01	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10097	2	156	9	N	142	172	1	120
*02	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8665	2	178	9	N	162	193	1	89

-----  
WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	744	1	4729	2	N	78			177
						86	9							
10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	775	1	4605	2	N	99	186	1	90
						109	9							
11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	750	1	4545	2	N	99			189
						109	9							
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	766	1	4475	2	N	101	190	1	100
						111	9							
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	627	1	4729	2	N	94			194
						103	9							
02	4480 X	4462	-0-	-18	-0-	573	1	3798	2	N	83	192	1	85
						91	9							

-----  
LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707  
-----

09	4410 X	4363	-0-	-47	-0-	38	1	4270	2	Y	50	179	1	1 8	47
						55	9								
10	4557 X	4150	-0-	-407	-0-	45	1	4038	2	Y	61	1	8	107	
						67	9								
11	4410 X	4096	-0-	-314	-0-	61	1	3987	2	Y	44			151	
						48	9								
12	4464 X	4303	-0-	-161	-0-	83	1	4156	2	Y	58	2	8	207	
						64	9								
01	4464 X	4197	-0-	-267	-0-	69	1	4049	2	Y	72	183	1	3 8	93
						79	9								
02	4032 X	3867	-0-	-165	-0-	51	1	3759	2	Y	52			145	
						57	9								

-----  
LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957  
-----

09	2400 X	1573	-0-	-827	-0-	640	1	841	2	Y	84	178	1	1 8	94
						92	9								
10	3286 X	903	-0-	-2383	-0-	691	1	180	2	Y	29	1	8	122	
						32	9								
11	3180 X	1571	-0-	-1609	-0-	813	1	663	2	Y	86			208	
						95	9								
12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	831	1	1104	2	Y	40	1	8	247	
						44	9								
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	693	1	1940	2	Y	45	183	1	2 8	107
						50	9								
02	1372 X	756	-0-	-616	-0-	665	1	91	9	Y	83			190	

-----  
LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222  
-----

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

-----  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048  
EDWARDS WELL #:  
-----

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

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
REYNOLDS '25'				WELL #:	1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486	- 16308	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	5340 X	4647	-0-	-693	-0-	30 1	4550 2	N	61		184	1	134	
10	5208 X	5015	-0-	-193	-0-	67 9	4872 2	N	102				236	
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	112 9	4880 2	N	36	196	1		76	
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	30 1	4870 2	N	80				156	
01	5022 X	4124	-0-	-898	-0-	40 9	4014 2	N	72				228	
02	4620 X	4094	-0-	-526	-0-	31 1	3997 2	N	63				291	
						79 9								
						28 1								
						69 9								
-----														
ELMORE '23'				WELL #:	1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559	- 16694	
09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	30 1	6665 2	N	110				425	
10	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	121 9	6725 2	N	114	185	1		354	
11	6720 X	6632	-0-	-88	-0-	31 1	6479 2	N	112	189	1		277	
12	7037 X	6888	-0-	-149	-0-	125 9	6737 2	N	109	196	1		190	
01	7037 X	6155	-0-	-882	-0-	30 1	6007 2	N	106				296	
02	6356 X	5148	-0-	-1208	-0-	123 9	5048 2	N	69	195	1		170	
						31 1								
						120 9								
						117 9								
						24 1								
						76 9								
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	241411	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11189	- 13865	
BLASDEL				676084	604									
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-				33	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-				33	
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-				33	
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-				33	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-				33	
02	700 N	588	-0-	-112	-0-	588 2		N	-0-				33	
-----														
ZYBACH				WELL #:	1H	RRCID ->	256455	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11671	PERF.12097	- 16392	
09	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6810 2	212 9	Y	193	222	1		87	
10	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6158 2	217 9	Y	197	221	1		63	
11	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5852 2	211 9	Y	192	110	1		145	
12	7254 X	6766	-0-	-488	-0-	6495 2	271 9	Y	246	224	1		167	
01	7254 X	6660	-0-	-594	-0-	6440 2	220 9	Y	200	217	1		150	
02	6552 X	4669	-0-	-1883	-0-	4419 2	250 9	Y	227	227	1		150	
-----														
LUTHER WILLIS SL				WELL #:	1H	RRCID ->	256457	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11554	PERF.11808	- 15987	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
LUTHER WILLIS SL		WELL #: 409H		RRCID -> 256459		COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLASDEL		WELL #: 204H		RRCID -> 256471		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881					
09	4680 X	3977	-0-	-703	-0-	3816	2	161	9	N	146	187	1	114
10	4278 X	4100	-0-	-178	-0-	3890	2	210	9	N	191	193	1	112
11	4110 X	3962	-0-	-148	-0-	3857	2	105	9	N	95			207
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5269	2	233	9	N	212	199	1	220
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	796	1	4128	2	N	143	188	1	175
						157	9							
*02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	719	1	3097	2	N	146	180	1	141
						161	9							
-----														
BLASDEL		WELL #: 304H		RRCID -> 259024		COMPL. DATE 02/19/2012			TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372					
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4713	2	224	9	N	204	186	1	56
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4337	2	180	9	N	164			220
11	1800 X	753	-0-	-1047	-0-	694	2	59	9	N	54	183	1	91
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3016	2	234	9	N	213	185	1	119
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4009	2	184	9	N	167	163	1	123
*02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3101	2	136	9	N	124	201	1	46
-----														
ZYBACH		WELL #: 5011H		RRCID -> 259426		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307					
09	1200 X	403	-0-	-797	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
10	1054 X	396	-0-	-658	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
11	1020 X	195	-0-	-825	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-
*02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-			-0-
-----														
ZYBACH		WELL #: 4011H		RRCID -> 259427		COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556					
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4004	2	78	9	N	71			153
10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4493	2	59	9	N	54			207
11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4291	2	39	9	N	35	192	1	50
12	4216 X	4177	-0-	-39	-0-	4039	2	138	9	N	125			175
01	4557 X	2718	-0-	-1839	-0-	2661	2	57	9	N	52	180	1	47
02	4116 X	294	-0-	-3822	-0-	243	2	51	9	N	46			93
-----														
LOTT		WELL #: 2016H		RRCID -> 259679		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638					
09	4890 X	4326	-0-	-564	-0-	4238	2	88	9	N	80	182	1	119
10	5022 X	4651	-0-	-371	-0-	4548	2	103	9	N	94	50	1	163
11	4860 X	4536	-0-	-324	-0-	4422	2	114	9	N	104	127	1	140
12	5239 X	5074	-0-	-165	-0-	4953	2	121	9	N	110	32	1	218
01	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5082	2	188	9	N	171	194	1	195
*02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4821	2	176	9	N	160	197	1	158

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BLASDEL 45		WELL #:		3045H	RRCID ->	261987	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11320	PERF.11970	- 16029	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5031 2	228 9	N	207	192 1		233
10		5363 X	4972	-0-	-391	-0-	4709 2	263 9	N	239	374 1		98
11		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	731 1	4081 2	N	322	295 1		125
							354 9						
12		5518 X	4503	-0-	-1015	-0-	1079 1	3238 2	N	169			294
							186 9						
01		5518 X	5241	-0-	-277	-0-	1079 1	3886 2	N	251	360 1		185
							276 9						
02		4900 X	4475	-0-	-425	-0-	974 1	3332 2	N	154	182 1		157
							169 9						
-----													
LOTT 15		WELL #:		2015H	RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11726	PERF.11602	- 14989	
09		5040 X	4172	-0-	-868	-0-	3975 2	197 9	N	179	368 1		60
10		5208 X	3917	-0-	-1291	-0-	3836 2	81 9	N	74			134
11		4890 X	3904	-0-	-986	-0-	3725 2	179 9	N	163	185 1		112
12		4712 X	3845	-0-	-867	-0-	3669 2	176 9	N	160	179 1		93
01		4712 X	4175	-0-	-537	-0-	4037 2	138 9	N	125			218
02		3892 X	3825	-0-	-67	-0-	3674 2	151 9	N	137	190 1		165
-----													
ELMORE		WELL #:		2023H	RRCID ->	262690	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.12790	- 17233	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
-----													
LOTT		WELL #:		3016H	RRCID ->	262705	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12329	PERF.12300	- 16424	
09		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	684 1	3607 2	N	101	47 1		135
							111 9						
10		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	707 1	3562 2	N	89			224
							98 9						
11		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	684 1	3339 2	N	134	183 1		175
							147 9						
12		4557 X	3973	-0-	-584	-0-	707 1	3110 2	N	142	169 1		148
							156 9						
01		4557 X	4125	-0-	-432	-0-	707 1	3247 2	N	155	196 1		107
							171 9						
02		4116 X	3929	-0-	-187	-0-	638 1	3138 2	N	139			246
							153 9						
-----													
BLASDEL 45		WELL #:		4045H	RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11234	PERF.11975	- 16140	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			89
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			89
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			89
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			89
*02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			89
-----													
LOTT		WELL #:		4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12185	- 15862	
09		3000 N	4615	-0-	1615	1615	4502 2	113 9	N	103			204
10		3100 N	3501	-0-	401	2016	3396 2	105 9	N	95	184 1		115
11		3000 N	4393	-0-	1393	3409	4266 2	127 9	N	115	125 1		105
12		7050 X	3641	-0-	-3409	-0-	3522 2	119 9	N	108	159 1		54
01		1364 X	886	-0-	-478	-0-	802 2	84 9	N	76			130
02		1232 X	1052	-0-	-180	-0-	985 2	67 9	N	61			191

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2685	2	240	9	N	218	359	1		33
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2839	2	129	9	N	117				150
11	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2689	2	185	9	N	168	196	1		122
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2477	2	146	9	N	133	195	1		60
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2641	2	157	9	N	143				203
*02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2444	2	167	9	N	152	190	1		165

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3084	2	218	9	Y	198	191	1		86
10	4712 X	3407	-0-	-1305	-0-	3154	2	253	9	Y	230	188	1		128
11	4560 X	3010	-0-	-1550	-0-	2805	2	205	9	Y	186	186	1		128
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3624	2	290	9	Y	264	185	1		207
01	3658 X	3070	-0-	-588	-0-	2835	2	235	9	Y	214	190	1		231
02	3080 X	2611	-0-	-469	-0-	2418	2	193	9	Y	175	366	1		40

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4572	2	242	9	N	220	382	1		96
10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4098	2	173	9	N	157				253
11	3570 X	3461	-0-	-109	-0-	3252	2	209	9	N	190	184	1		259
12	3689 X	1672	-0-	-2017	-0-	1643	2	29	9	N	26				285
01	3689 X	2787	-0-	-902	-0-	2707	2	80	9	N	73	162	1		196
*02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4143	2	279	9	N	254	192	1		258

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5011	2	92	9	N	84	186	1		84
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4278	2	74	9	N	67				151
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4911	2	69	9	N	63				214
12	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5399	2	91	9	N	83	194	1		103
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5065	2	102	9	N	93				196
*02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4438	2	218	9	N	198	189	1		205

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10242	2	169	9	N	154	185	1		145
10	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11056	2	174	9	N	158				303
11	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10378	2	201	9	N	183	194	1		292
12	10757 X	10688	-0-	-69	-0-	10459	2	229	9	N	208	198	1		302
01	11222 X	10194	-0-	-1028	-0-	9992	2	202	9	N	184	191	1		295
02	10136 X	8943	-0-	-1193	-0-	8693	2	250	9	N	227	374	1		148

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

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

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

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

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
BLASDEL		WELL #: 504H		RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.12285	- 17148	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6630 X	4993	-0-	-1637	-0-		4843 2	150 9	N	136	185 1	167
10	6851 X	4872	-0-	-1979	-0-		4709 2	163 9	N	148	188 1	127
11	5520 X	4142	-0-	-1378	-0-		4023 2	119 9	N	108	181 1	54
12	5146 X	4541	-0-	-605	-0-		4379 2	162 9	N	147		201
01	5146 X	3235	-0-	-1911	-0-		3074 2	161 9	N	146	185 1	162
02	4648 X	3154	-0-	-1494	-0-		3078 2	76 9	N	69		231
-----												
BLASDEL 43		WELL #: 3043H		RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11630	- 15833	
09	2610 X	2537	-0-	-73	-0-		2375 2	162 9	N	147	187 1	184
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		148 1	4102 2	N	87	185 1	86
							96 9					
11	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		665 1	3710 2	N	198	185 1	99
							218 9					
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-		707 1	3518 2	N	170	195 1	74
							187 9					
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-		3207 1	4761 2	N	172	160 1	86
							189 9					
*02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-		6048 1	6304 2	N	209	194 1	101
							230 9					
-----												
BLASDEL		WELL #: 704H		RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.12140	- 15877	
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-		3275 2	375 9	N	341	373 1	71
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-		3170 2	360 9	N	327	183 1	215
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-		2681 2	349 9	N	317	375 1	157
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		2527 2	378 9	N	344	370 1	131
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-		2220 2	298 9	N	271	187 1	215
*02	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-		1740 2	371 9	N	337	375 1	177
-----												
LOTT		WELL #: 7016H		RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.12490	- 16862	
09	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-		5618 2	257 9	Y	234	264 1	233
10	5859 X	5306	-0-	-553	-0-		5082 2	224 9	Y	204	282 1	155
11	5670 X	4497	-0-	-1173	-0-		4257 2	240 9	Y	218	137 1	236
12	6882 X	4617	-0-	-2265	-0-		4445 2	172 9	Y	156	140 1	252
01	6882 X	4704	-0-	-2178	-0-		4499 2	205 9	Y	186	289 1	149
02	5488 X	3961	-0-	-1527	-0-		3741 2	220 9	Y	200	131 1	218
-----												
ZYBACH		WELL #: 7011H		RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.12250	- 16516	
09	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-		11899 2	152 9	Y	138	156 1	62
10	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-		11879 2	155 9	Y	141	158 1	45
11	11520 X	11408	-0-	-112	-0-		11256 2	152 9	Y	138	79 1	104
12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-		11764 2	193 9	Y	175	160 1	119
01	11842 X	11432	-0-	-410	-0-		11275 2	157 9	Y	143	155 1	107
*02	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-		11243 2	178 9	Y	162	162 1	107
-----												
GOAD		WELL #: 0259H		RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11210	- 15826	
09	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-		4328 2	138 9	N	125		202
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-		4325 2	88 9	N	80	177 1	105
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-		4167 2	155 9	N	141	189 1	57
12	4619 X	4402	-0-	-217	-0-		4240 2	162 9	N	147		204
01	4619 X	4292	-0-	-327	-0-		4142 2	150 9	N	136	185 1	155
02	4172 X	3311	-0-	-861	-0-		3223 2	88 9	N	80		235





WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PYLE		WELL #:		4008SL	RRCID ->	276336	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11725	- 16127			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	15678 X	4894	-0-	-10784	-0-	760	1	3993	2	N	128			472	
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	141	9	785	1	N	128	377	1	223	
11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	141	9	751	1	N	112			335	
12	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	123	9	785	1	N	83	182	1	236	
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	91	9	760	1	N	91	194	1	133	
*02	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	100	9	720	1	N	89			222	
						98	9								
-----															
BLASDEL		WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.13148	- 17952			
09	5670 X	4463	-0-	-1207	-0-	4343	2	120	9	N	109	182	1	190	
10	5859 X	4759	-0-	-1100	-0-	4637	2	122	9	N	111			301	
11	4920 X	4566	-0-	-354	-0-	4485	2	81	9	N	74	182	1	193	
12	5239 X	5015	-0-	-224	-0-	4903	2	112	9	N	102	192	1	103	
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5156	2	94	9	N	85			188	
02	4312 X	4150	-0-	-162	-0-	4114	2	36	9	N	33			221	
-----															
BLASDEL		WELL #:		904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.13100	- 17820			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	174	1	19	9	N	17			50	
-----															
AUSTIN		WELL #:		5501H	RRCID ->	285481	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11626	- 15803			
09	9360 X	8122	-0-	-1238	-0-	7607	2	515	9	N	468	385	1	375	
10	9641 X	7859	-0-	-1782	-0-	7377	2	482	9	N	438	554	1	259	
11	8940 X	6953	-0-	-1987	-0-	6414	2	539	9	N	490	361	1	388	
12	8711 X	7693	-0-	-1018	-0-	7236	2	457	9	N	415	379	1	424	
01	8401 X	5953	-0-	-2448	-0-	5467	2	486	9	N	442	557	1	309	
02	7588 X	5809	-0-	-1779	-0-	5378	2	431	9	N	392	373	1	328	
-----															
AUSTIN		WELL #:		5502H	RRCID ->	285518	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11123	- 15461			
09	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	1972	2	487	9	N	443	547	1	293	
10	2294 X	2003	-0-	-291	-0-	1548	2	455	9	N	414	373	1	334	
11	2100 X	1550	-0-	-550	-0-	1046	2	504	9	N	458	361	1	431	
12	2697 X	2357	-0-	-340	-0-	1878	2	479	9	N	435	557	1	309	
01	2697 X	1264	-0-	-1433	-0-	834	2	430	9	N	391	364	1	336	
02	2296 X	1736	-0-	-560	-0-	1344	2	392	9	N	356	378	1	314	
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
THURMAN HORN		WELL #:		402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11440	- 15643			
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	5			219	
10	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			219	
11	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			219	
12	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			219	
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			219	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			219	

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
		WELL #: 2010H		RRCID -> 257675		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11591		PERF.11835 - 16197						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4316 2	97 9	N		88					261
10		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4968 2	123 9	N		112	181 1				192
11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3557 2	89 9	N		81					273
12		4526 X	3394	-0-	-1132	-0-	3342 2	52 9	N		47					320
01		4557 X	3645	-0-	-912	-0-	3582 2	63 9	N		57	193 1				184
02		4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-			N		NO RPT					184
-----																
THURMAN HORN		WELL #: 403H		RRCID -> 257787		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 11321		PERF.11410 - 15638						
09		3690 X	3079	-0-	-611	-0-	3055 2	24 9	N		22					394
10		3813 X	2026	-0-	-1787	-0-	1997 2	29 9	N		26					420
11		3690 X	2373	-0-	-1317	-0-	2332 2	41 9	N		37					457
12		3813 X	2202	-0-	-1611	-0-	2173 2	29 9	N		26					483
*01		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5570 2	89 9	N		81	180 1				384
02		2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-			N		NO RPT					384
-----																
TA GREENHOUSE		WELL #: 2H		RRCID -> 257915		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11460 - 15875						
09		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6650 2	158 9	N		144					340
10		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8499 2	217 9	N		197	378 1				159
11		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6506 2	175 9	N		159	193 1				125
12		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6485 2	161 9	N		146					271
*01		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8590 2	168 9	N		153	192 1				232
02		308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-			N		NO RPT					232
-----																
TA GREENHOUSE		WELL #: 3H		RRCID -> 262649		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 11428		PERF.11605 - 15945						
09		8430 X	3046	-0-	-5384	-0-	2941 2	105 9	N		95	189 1				109
10		8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			N		-0-					109
11		7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-			N		-0-					109
12		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N		-0-					109
01		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N		-0-					109
02		2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-			N		NO RPT					109
-----																
ZYBACH		WELL #: 4010H		RRCID -> 262748		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11835 - 16148						
09		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4220 2	151 9	N		137	192 1				250
10		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5024 2	166 9	N		151	191 1				210
11		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4438 2	187 9	N		170	200 1				180
12		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3945 2	122 9	N		111					291
*01		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4852 2	92 9	N		84	181 1				194
02		3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-			N		NO RPT					194
-----																
ZYBACH		WELL #: 3010H		RRCID -> 262749		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11656 - 15898						
09		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5722 2	119 9	N		108	189 1				202
10		8773 X	5365	-0-	-3408	-0-	5256 2	109 9	N		99	193 1				108
11		8490 X	4448	-0-	-4042	-0-	4334 2	114 9	N		104					212
12		8308 X	5273	-0-	-3035	-0-	5104 2	169 9	N		154	190 1				176
01		6045 X	4446	-0-	-1599	-0-	4410 2	36 9	N		33					209
02		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N		NO RPT					209
-----																
LEE 42 WEL		WELL #: 1H		RRCID -> 264378		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11654 - 15958						
09		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N		61	192 1				54
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N		137					191
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N		207	184 1				214
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N		143	186 1				171
*01		411 X	411	-0-	-0-	-0-	376 2	35 9	N		32					203
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					203

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
EDWARDS		WELL #: 1056SL		RRCID -> 266665		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4095 2	143 9	N	130	165 1		544
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4563 2	198 9	N	180	185 1		539
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5023 2	206 9	N	187			726
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2686 2	36 9	N	33	187 1		572
*01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5258 2	212 9	N	193	215 1		550
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			550
-----												
ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID -> 267431		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103				
09	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	7792 2	223 9	N	203	188 1		432
10	7688 X	4133	-0-	-3555	-0-	4034 2	99 9	N	90	188 1		334
11	6750 X	2133	-0-	-4617	-0-	2078 2	55 9	N	50			384
12	5859 X	4981	-0-	-878	-0-	4882 2	99 9	N	90	186 1		288
01	8277 X	6380	-0-	-1897	-0-	6257 2	123 9	N	112			400
02	7476 X	NO RPT	-0-	-7476	-0-			N	NO RPT			400
-----												
THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID -> 268788		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883				
09	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5873 2	211 9	N	192	185 1		479
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2		N	-0-	179 1		300
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2524 2	391 9	N	355			655
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4617 2	360 9	N	327	538 1		444
*01	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6400 2	205 9	N	186	159 1		471
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			471
-----												
EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID -> 271515		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852				
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5234 2	329 9	N	299			727
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5285 2	39 9	N	35	186 1		576
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4582 2	184 9	N	167	193 1		550
12	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	4956 2	190 9	N	173	186 1		537
*01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5241 2	178 9	N	162	210 1		489
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			N	NO RPT			489
-----												
EDWARDS		WELL #: 3056H		RRCID -> 271938		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831				
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			379
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			379
-----												
EDWARDS SL		WELL #: 2056H		RRCID -> 272305		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177				
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EDWARDS		WELL #: 5056H		RRCID -> 275657		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-			20
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		Y	-0-			20
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y	-0-			20
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-			20
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		Y	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
WHEELER ENERGY, LLC 914192  
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			94
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		N	-0-			94
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			94
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			94
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-			94
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
CHI OPERATING, INC. 148123  
PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			218
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			218

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	480	-0-	-330	-0-	480 2		N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
01	930 N	834	-0-	-96	-0-	834 2		N	-0-			-0-
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	819 2		N	-0-			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
DALF ENERGY LLC 197641  
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

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

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		97729 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS				
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641							
BRAINARD, BUD		WELL #:		5174	RRCID ->	074407	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7873 - 7877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD				614521							
BRAINARD		WELL #:		107	RRCID ->	098505	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7810 - 8304
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
WINTER (MORROW UPPER)				98128 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
PULLEN		WELL #:		1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 7563 - 7577
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
WITT PERRYTON (MORROW UPPER)				98299 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
JEAN 133		WELL #:		3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7831 - 7838
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
WOLF CREEK (LOWER MORROW)				98387 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
SHRADER A		WELL #:		4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8812 - 8824
*03	3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3	N	-0-		43
*04	2760 #	2614	-0-	-146	-0-	2614	3	N	-0-		43
*05	2852 #	2548	-0-	-304	-0-	2548	3	N	-0-		43
*06	2910 N	2490	-0-	-420	-0-	2490	3	N	-0-		43
*07	2697 N	2568	-0-	-129	-0-	2568	3	N	-0-		43
*08	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3	N	-0-		43
*09	2490 N	2428	-0-	-62	-0-	2428	3	N	-0-		43
*10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3	N	-0-		43
*11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3	N	-0-		43
*12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	N	-0-		43
*01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3	N	-0-		43
*02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-		43

-----

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

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

-----

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

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

-----

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

09	840	N	292	-0-	-548	-0-	292	2	N	-0-			84
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			84
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

-----

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-